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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00002 001 ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT						
ATERRA EXPLORATION, LLC			036043												
WHITWORTH			WELL #: 1H			RRCID -> 273598			COMPL. DATE 02/16/2013						
			TOTAL DEPTH 5940			PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEESON ENERGY, INC.			061799												
REDD STATE			WELL #: 1			RRCID -> 232716			COMPL. DATE 05/22/2006						
			TOTAL DEPTH 15886			PERF.14434 - 15148									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY			085408												
STS C			WELL #: 1P			RRCID -> 272110			COMPL. DATE 09/12/2014						
			TOTAL DEPTH 11565			PERF.11115 - 11228									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351												
SAN PEDRO RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 229750			COMPL. DATE 09/28/2007						
			TOTAL DEPTH 6270			PERF. 6220 - 6260									
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 32H			RRCID -> 264125			COMPL. DATE 09/27/2011						
			TOTAL DEPTH 8112			PERF.13857 - 13860									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 21H			RRCID -> 266690			COMPL. DATE 03/19/2012						
			TOTAL DEPTH 8197			PERF.13758 - 13820									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILDCAT										//CONT.//										00002 001										ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: DIMMIT																			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										//CONT.//										100351																																																	
DIAMOND H STATE										WELL #:										9H										RRCID -> 271554										COMPL. DATE 07/23/2012										TOTAL DEPTH 7500										PERF. 8131 - 8256									
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																		
0																																																																					
11	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																		
12	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																		
01	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																		
02	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																		
03	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																		
04	SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												-0-																																		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										100797																																																											
WALLACE, J. C.										WELL #:										9										RRCID -> 248995										COMPL. DATE 02/11/2006										TOTAL DEPTH 6979										PERF. N/A									
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
TBM CATARINA, LLC										101300																																																											
PILONCILLO										WELL #: A										6V										RRCID -> 272796										COMPL. DATE 01/01/2012										TOTAL DEPTH 8549										PERF. N/A									
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
CASHFLOW EXPLORATION, INC.										139559																																																											
RAMSEY										WELL #:										2										RRCID -> 140604										COMPL. DATE 02/20/1991										TOTAL DEPTH 1518										PERF. N/A									
11	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
12	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
01	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
02	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
03	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
04	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
CHARIS ENERGY, INC.										146369																																																											
HYDE										WELL #:										1										RRCID -> 251750										COMPL. DATE 10/15/2008										TOTAL DEPTH 4655										PERF. N/A									
11	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
12	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
01	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
02	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
03	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
04	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY										148108																																																											
CROMWELL										WELL #:																				RRCID -> 263703										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH N/A										PERF. 9796 - 14557									
11	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
12	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
01	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
02	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
03	0		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT														-0-																																

WILDCAT														CNTY: LA SALLE											
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.																									
RUCKMAN																									
WELL #: 8														RRCID -> 252860		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 16393		PERF.13990 - 14070					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC														172246											
WARDLAW "52"														WELL #: 1		RRCID -> 172124		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12730		PERF. N/A			
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
EL TORO RESOURCES LLC														250718											
COMANCHE RANCH														WELL #: 1666		RRCID -> 211610		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 6184		PERF. N/A			
11		0	A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED														11/24/2024		- WELL PLUGGED 11/24/24									
FLINT OAK ENERGY, LLC														273933											
BRISCOE (5140)														WELL #: 8025		RRCID -> 226651		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4333 - 4716			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
BRISCOE (5140)														WELL #: 8034		RRCID -> 233663		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														412178											
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 211602		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12776 - 12788			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7808 - 7814	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID -> 279475	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 9531 - 13970	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAVERICK ENERGY, INC.		WELL #:		534184	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF. N/A	
STONE 'A'				1						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		703462	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH	11793	PERF. 12175 - 12243	
BRACKEN, R. A.				A 3H						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. N/A	
WASHBURN RANCH				02WS						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UHC PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		875653	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A	
WARDLAW				801						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE					
XTO ENERGY INC.				945936											
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3		RRCID -> 174590		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 14080		PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY				038889										
BRACKEN RANCH				WELL #:	37	RRCID -> 134016	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL	DEPTH	9585	PERF.	9430 -	9482
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	716	1	1131	2	Y	40			90
						44	9							
12	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	444	1	737	2	Y	-0-			90
01	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	434	1	749	2	Y	-0-			90
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	447	1	703	2	Y	-0-			90
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	497	1	732	2	Y	-0-			90
*04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	424	1	1005	2	Y	24	24	1	90
						26	9							

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID -> 147124	COMPL.	DATE 10/14/1993	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9417 -	9465
11	628 N	628	-0-	-0-		-0-	225 47 9	356 2 Y	43	77	1			67
12	1116 N	1116	-0-	-0-		-0-	395 65 9	656 2 Y	59	80	1			46
01	1085 N	743	-0-	-342		-0-	257 42 9	444 2 Y	38					84
02	1431 N	1431	-0-	-0-		-0-	525 79 9	827 2 Y	72	79	1			77
03	1368 N	1368	-0-	-0-		-0-	532 52 9	784 2 Y	47	73	1			51
*04	1261 N	1261	-0-	-0-		-0-	357 57 9	847 2 Y	52					103

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID -> 157317	COMPL.	DATE 10/03/1991	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	9256 -	9290	
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	240	1	380	2	Y	4		50	
							4	9							
12	899	N	631	-0-	-268	-0-	236	1	391	2	Y	4		54	
							4	9							
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	203	1	350	2	Y	2	28	1	28
							2	9							
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	207	1	326	2	Y	39	49	1	18
							43	9							
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	210	1	310	2	Y	7			25
							8	9							
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	289	1	686	2	Y	16			41
							18	9							

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
AWP OPERATING COMPANY			//CONT.//			038889													
BRACKEN RANCH			WELL #:			42	RRCID -> 157318			COMPL. DATE 05/27/1993			TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 - 9242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	61	2	Y	-0-					12	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	83	2	Y	-0-					12	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	50	2	Y	75	43	1			44	
								83	9										
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	69	2	Y	5	12	1			37	
								6	9										
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-		38	1	56	2	Y	-0-					37	
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-		38	1	90	2	Y	-0-					37	

BRACKEN RANCH			WELL #:			47	RRCID -> 158147			COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 - 9383			

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						Y	-0-					27	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	130	2	Y	-0-					27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					27	
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	199	2	Y	1	1	1			27	
								1	9										

BRACKEN RANCH			WELL #:			48	RRCID -> 161420			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 - 9324			

11	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-		4	1	7	2	Y	-0-					4	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	10	2	Y	-0-					4	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-		10	1	18	2	Y	1	1	1			4	
								1	9										
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	18	2	Y	3	3	1			4	
								3	9										
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	20	2	Y	-0-					4	
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	29	2	Y	-0-					4	

BPX OPERATING COMPANY			085408																
RYAN			WELL #:			2H	RRCID -> 271427			COMPL. DATE 07/10/2013			TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 - 14194			

11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	1435	3	Y	27					61	
								30	9										
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	2020	3	Y	16					77	
								18	9										
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1770	3	Y	1	32	1			46	
								1	9										
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	1508	3	Y	-0-					46	
*03	2077 N	1649	-0-	-428	-0-	-0-		29	1	1620	3	Y	-0-					46	
04	1740 N	1271	-0-	-469	-0-	-0-		22	1	1249	3	Y	-0-					46	

RYAN 1795 0			WELL #:			18H	RRCID -> 272497			COMPL. DATE 08/19/2013			TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11680 - 14972			

11	2790 X	1831	-0-	-959	-0-	-0-		29	1	1802	3	N	-0-					-0-	
12	2883 X	1908	-0-	-975	-0-	-0-		31	1	1818	3	N	-0-					-0-	
								59	4										
01	2728 N	2390	-0-	-338	-0-	-0-		40	1	2350	3	N	-0-					-0-	
02	2800 N	4106	-0-	-1306	-0-	-0-		59	1	3441	3	N	551	551	1			-0-	
								606	9										
*03	3100 N	2199	-0-	-901	-0-	-0-		38	1	2161	3	N	-0-					-0-	
04	2310 N	1660	-0-	-650	-0-	-0-		29	1	1631	3	N	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408												
RYAN 1795 0				WELL #:		1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 11573		PERF.12250 - 16044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-			36 1		2222 3	N	2					85	
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-			2 9										
								43 1		2530 3	N	114		149 1			50	
01	3162 X	2644	-0-	-518	-0-			82 4		125 9								
								42 1		2496 3	N	20					70	
02	2856 X	1642	-0-	-1214	-0-			84 4		22 9								
*03	3162 X	34	-0-	-3128	-0-			29 1		1613 3	N	-0-					70	
04	2700 X	73	-0-	-2627	-0-			8 3		26 4	N	-0-					70	
								1 1		72 3	N	-0-					70	
RYAN 0				WELL #:		1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 11659		PERF.11722 - 14912				
11	1770 X	1001	-0-	-769	-0-			16 1		985 3	N	-0-					181	
12	1829 X	56	-0-	-1773	-0-			1 1		55 3	N	-0-					181	
01	2945 X	139	-0-	-2806	-0-			2 1		137 3	N	-0-					181	
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-						N	6					187	
*03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-						N	-0-					187	
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-						N	3					190	
EASTEX CRUDE COMPANY, LLC				100824														
SWR "G"				WELL #:		1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884				
11	T. A.	79	-0-	79	228			5 1		74 2	Y	-0-					5	
12	T. A.	134	-0-	134	362			8 1		125 2	Y	1					6	
								1 9										
01	636 X	274	-0-	-362	-0-			19 1		253 2	Y	2		5 1			3	
								2 9										
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-			14 1		205 2	Y	1					4	
								1 9										
03	258 X	258	-0-	-0-	-0-			17 1		241 2	Y	-0-					4	
04	270 X	162	-0-	-108	-0-			8 1		153 2	Y	1					5	
								1 9										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN ET AL				102824														
				WELL #:		5		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9539 - 9578				
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-			25 1		130 3	Y	5		2 1			8	
								6 9										
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-			32 1		223 3	Y	8		11 1			5	
								9 9										
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-			66 1		279 3	Y	7					12	
								8 9										
02	140 N	139	-0-	-1	-0-			22 1		114 3	Y	3					15	
								3 9										
03	279 N	137	-0-	-142	-0-			19 1		115 3	Y	3					18	
								3 9										
04	300 N	99	-0-	-201	-0-			12 1		86 3	Y	1		9 1			10	
								1 9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983				TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	33 1	173 3	Y		9		4 1		13	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	10 9	253 3	Y		11		16 1		8	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	36 1	200 3	Y		10				18	
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	12 9	139 3	Y		4				22	
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	48 1	143 3	Y		4				26	
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	11 9	124 3	Y		2		13 1		15	
						27 1									
						4 9									
						24 1									
						4 9									
						17 1									
						2 9									
BRACKEN ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983				TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489			
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	9 1	47 3	Y		2		1 1		5	
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	2 9	27 3	Y		-0-		2 1		3	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	Y		1				4	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 9	57 3	Y		2				6	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11 1	29 3	Y		1				7	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 9	66 3	Y		-0-		4 1		3	
						5 1									
						1 9									
						9 1									
BRACKEN ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757			
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	7 1	35 3	Y		2		1 1		4	
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	2 9	20 3	Y		1		2 1		3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1		Y		-0-				3	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 9	57 3	Y		1				4	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11 1	29 3	Y		1				5	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 9	88 3	Y		1		4 1		2	
						5 1									
						1 9									
						12 1									
						1 9									
BRACKEN ET AL		WELL #:		28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852			
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	54 1	285 3	Y		5		2 1		9	
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	6 9	173 3	Y		8		11 1		6	
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25 1	369 3	Y		8				14	
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	9 9	255 3	Y		3				17	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	88 1	249 3	Y		3				20	
04	450 N	254	-0-	-196	-0-	9 9	223 3	Y		1		10 1		11	
						50 1									
						3 9									
						42 1									
						3 9									
						30 1									
						1 9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	762	-0-	762	762	762	3			Y	-0-			2
03	T. A.	69	-0-	69	831	69	3			Y	-0-			2
04	T. A.	246	-0-	246	1077	246	3			Y	-0-			2
BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564														
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	177	3	Y	11	4	1	15
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	9							
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	11	17	1	9
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	12	9							
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	59	1	247	3	Y	11			20
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	12	9							
						19	1	95	3	Y	4			24
						4	9							
						19	1	115	3	Y	5			29
						6	9							
						13	1	97	3	Y	1	14	1	16
						1	9							
BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563														
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	2	1	1	5
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	2	9							
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	2	3	1	4
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	1			5
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	9							
						22	1	114	3	Y	1			6
						1	9							
						10	1	57	3	Y	1			7
						1	9							
						12	1	91	3	Y	1	4	1	4
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9551 - 9586					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	36	-0-	-24	-0-		6	1	30	3	Y	-0-			-0-
12		62 N	15	-0-	-47	-0-		2	1	13	3	Y	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-		7	1	38	3	Y	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-		2	1	14	3	Y	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-		8	1	62	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"					WELL #:	1015		RRCID -> 112834	COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9873 - 9917			

11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			16
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			16
02		T. A.	854	-0-	854	854		854	3			Y	-0-			16
03		T. A.	574	-0-	574	1428		574	3			Y	-0-			16
04		T. A.	230	-0-	230	1658		229	3	1	9	Y	-0-			17

BRACKEN ET AL					WELL #:	35		RRCID -> 113705	COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9674 - 9710			

11		257 N	257	-0-	-0-	-0-		40	1	209	3	Y	7	3	1	10
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-		32	1	223	3	Y	9	12	1	7
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-		77	1	322	3	Y	10			17
02		252 N	129	-0-	-123	-0-		21	1	105	3	Y	3			20
03		279 N	147	-0-	-132	-0-		21	1	123	3	Y	3			23
04		360 N	126	-0-	-234	-0-		15	1	110	3	Y	1	11	1	13
								1	9							

BRACKEN "A"					WELL #:	1027		RRCID -> 114261	COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9930 - 9998			

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

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

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02		14B DENY	9	-0-	9	9		9	3			Y	-0-			1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-			1
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-			1

BRACKEN "A"					WELL #:	1024		RRCID -> 115802	COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848			

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
01		T. A.	44	-0-	44	44		44	3			Y	-0-			7
02		T. A.	170	-0-	170	214		170	3			Y	-0-			7
03		T. A.	94	-0-	94	308		94	3			Y	-0-			7
04		T. A.	160	-0-	160	468		159	3	1	9	Y	-0-			8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.	9894	-	9940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID ->	116519	COMPL. DATE	04/06/1985	TOTAL	DEPTH	10010	PERF.	9810	-	9855		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	T. A.	102	-0-	102	102	102	3				Y	-0-					8
02	T. A.	37	-0-	37	139	37	3				Y	-0-					8
03	T. A.	113	-0-	113	252	113	3				Y	-0-					8
04	T. A.	82	-0-	82	334	76	3	6	9		Y	5					13

BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID ->	117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	9741	-	9790		
11	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	32	-0-	32	32	32	3				Y	-0-					-0-
03	T. A.	299	-0-	299	331	299	3				Y	-0-					-0-
04	T. A.	406	-0-	406	737	404	3	2	9		Y	2					2

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

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2	RRCID ->	119258	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.	10442	-	10544		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID ->	119260	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.	10736	-	10870		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824															
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

BRACKEN		WELL #:		52		RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 9521 - 9556							
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	596	3	Y	9	4	1				13
								10	9										
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	775	3	Y	12	17	1				8
								13	9										
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	263	3	Y	10						18
								11	9										
02	672	N	528	-0-	-144	-0-	-0-	86	1	438	3	Y	4						22
								4	9										
03	899	N	507	-0-	-392	-0-	-0-	72	1	429	3	Y	5						27
								6	9										
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	307	3	Y	-0-	13	1				14

BRACKEN		WELL #:		53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9414 - 9530							
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	137	3	Y	5	3	1				11
								6	9										
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	8	12	1				7
								9	9										
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	263	3	Y	8						15
								9	9										
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	-0-	26	1	132	3	Y	2						17
								2	9										
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	-0-	22	1	132	3	Y	3						20
								3	9										
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	1	10	1				11
								1	9										

BRACKEN "A"		WELL #:		1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818 - 9840							
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	26	-0-	26	26	26	3				Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	10	-0-	10	36	10	3				Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	240	-0-	240	276	240	3				Y	-0-						-0-

BRACKEN "F"		WELL #:		1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10438 - 10461							
11	1110	X	655	-0-	-455	-0-	-0-	646	3	9	9	Y	8	6	1				4
12	1147	X	304	-0-	-843	-0-	-0-	301	3	3	9	Y	3	5	1				2
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	7	9	Y	6	5	1				3
02	616	X	201	-0-	-415	-0-	-0-	191	3	10	9	Y	9	9	1				3
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	781	3	14	9	Y	13	13	1				3
04	660	X	313	-0-	-347	-0-	-0-	303	3	10	9	Y	9	9	1				3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	10 7	1 9	53	3	Y	6	3	1		13
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	134	3	Y	16	21	1		8
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	75 21	1 9	317	3	Y	19				27
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	61	3	Y	6				33
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	12 7	1 9	72	3	Y	6				39
04	390 N	94	-0-	-296	-0-	11 1	1 9	82	3	Y	1	19	1		21
BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576															
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	108 11	1 9	567	3	Y	10	4	1		12
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	75 10	1 9	523	3	Y	9	13	1		8
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	48 9	1 9	202	3	Y	8				16
02	644 N	304	-0-	-340	-0-	49 3	1 9	252	3	Y	3				19
03	620 N	348	-0-	-272	-0-	50 3	1 9	295	3	Y	3				22
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	26 1		188	3	Y	-0-	10	1		12
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597															
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	28 32	1 9	147	3	Y	29	11	1		39
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25 34	1 9	173	3	Y	31	45	1		25
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	57 32	1 9	241	3	Y	29				54
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	15 11	1 9	78	3	Y	10				64
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	16 13	1 9	97	3	Y	12				76
04	330 N	91	-0-	-239	-0-	11 3	1 9	77	3	Y	3	38	1		41
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623															
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	215	3	Y	7	3	1		12
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	50 12	1 9	349	3	Y	11	16	1		7
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	68 14	1 9	285	3	Y	13				20
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	33 4	1 9	168	3	Y	4				24
03	403 N	245	-0-	-158	-0-	35 4	1 9	206	3	Y	4				28
04	360 N	204	-0-	-156	-0-	24 1	1 9	179	3	Y	1	14	1		15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1140 N	976	-0-	-164	-0-	154 1	809 3	Y	12	6 1			22
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	13 9	822 3	Y	12	19 1			15
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	118 1	498 3	Y	20				35
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	22 9	900 3	Y	9				44
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	177 1	790 3	Y	8				52
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	10 9	985 3	Y	4	29 1			27
						133 1							
						9 9							
						134 1							
						4 9							
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572													
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	24 1	124 3	Y	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26 1	194 3	Y	-0-				15
BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717													
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	70 1	366 3	Y	7	3 1			10
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	8 9	398 3	Y	9	12 1			7
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	57 1	330 3	Y	10				17
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	10 9		Y	3				20
03	465 N	264	-0-	-201	-0-	78 1	223 3	Y	3				23
04	420 N	256	-0-	-164	-0-	11 9	225 3	Y	-0-	11 1			12
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660													
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	94 1	495 3	Y	11	5 1			16
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	12 9	773 3	Y	16	22 1			10
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	111 1	279 3	Y	17				27
02	560 N	525	-0-	-35	-0-	18 9	433 3	Y	6				33
03	899 N	385	-0-	-514	-0-	66 1	326 3	Y	4				37
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	19 9	433 3	Y	2	19 1			20
						85 1							
						7 9							
						55 1							
						4 9							
						59 1							
						2 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 9535 - 9581	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	76 1	403 3	Y	7		3 1		12
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	8 9	691 3	Y	11		16 1		7
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	99 1	271 3	Y	13				20
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	12 9	389 3	Y	4				24
03	806 N	342	-0-	-464	-0-	64 1	289 3	Y	4				28
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	14 9	444 3	Y	2		16 1		14
						76 1							
						4 9							
						49 1							
						4 9							
						60 1							
						2 9							
BRACKEN ET AL		WELL #:		68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH		9595 PERF. 9470 - 9506	
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	52 1	273 3	Y	4		2 1		8
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	4 9	593 3	Y	8		11 1		5
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	85 1	340 3	Y	11				16
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	9 9	221 3	Y	3				19
03	682 N	380	-0-	-302	-0-	81 1	323 3	Y	3				22
04	420 N	281	-0-	-139	-0-	12 9	247 3	Y	-0-		10 1		12
						43 1							
						3 9							
						54 1							
						3 9							
						34 1							
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH		9818 PERF. 9654 - 9682	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	35 1	182 3	Y	-0-		1 1		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25 1	175 3	Y	-0-				-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	47 1	199 3	Y	-0-				-0-
02	196 N	98	-0-	-98	-0-	16 1	82 3	Y	-0-				-0-
03	186 N	107	-0-	-79	-0-	15 1	92 3	Y	-0-				-0-
04	240 N	135	-0-	-105	-0-	16 1	119 3	Y	-0-				-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 9734 - 9778	
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	1				1
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-				1
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	3 3		Y	-0-		1 1		-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH		9772 PERF. 9572 - 9606	
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	55 1	288 3	Y	5		2 1		8
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	6 9	431 3	Y	8		11 1		5
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	62 1	267 3	Y	9				14
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	9 9	271 3	Y	3				17
03	496 N	230	-0-	-266	-0-	63 1	195 3	Y	2				19
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	10 9	384 3	Y	1		10 1		10
						53 1							
						3 9							
						33 1							
						2 9							
						52 1							
						1 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824																
		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10380 - 10440								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	540 N	193	-0-	-347		-0-				191	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	403 N	355	-0-	-48		-0-				348	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	282 N	282	-0-	-0-		-0-				278	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	284 N	284	-0-	-0-		-0-				275	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	551 N	551	-0-	-0-		-0-				545	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	270 N	261	-0-	-9		-0-				258	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454 - 10484								
11	570 N	311	-0-	-259		-0-				307	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	496 N	362	-0-	-134		-0-				359	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	409 N	409	-0-	-0-		-0-				406	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	296 N	296	-0-	-0-		-0-				292	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	750 N	750	-0-	-0-		-0-				746	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	765 N	765	-0-	-0-		-0-				759	3	6	9	Y	5	4	1			2

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9536 - 9564								
11	2338 N	2338	-0-	-0-		-0-				372	1	1960	3	Y	5	2	1			8
										6	9									
12	3100 N	4291	-0-	1191		1191				536	1	3746	3	Y	8	11	1			5
										9	9									
01	1549 X	358	-0-	-1191		-0-				67	1	283	3	Y	7					12
										8	9									
02	2184 X	2107	-0-	-77		-0-				346	1	1759	3	Y	2					14
										2	9									
03	4278 X	2451	-0-	-1827		-0-				353	1	2095	3	Y	3					17
										3	9									
04	4140 X	3478	-0-	-662		-0-				417	1	3059	3	Y	2	10	1			9
										2	9									

SBR		WELL #:		6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10085 - 10138								
11	333 N	333	-0-	-0-		-0-				325	3	8	9	Y	7	6	1			3
12	341 N	260	-0-	-81		-0-				256	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	279 N	177	-0-	-102		-0-				174	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	308 N	146	-0-	-162		-0-				137	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	248 N	244	-0-	-4		-0-				234	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	180 N	176	-0-	-4		-0-				170	3	6	9	Y	5	5	1			2

SBR		WELL #:		9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10150 - 10206								
11	480 N	337	-0-	-143		-0-				328	3	9	9	Y	8	7	1			3
12	310 N	293	-0-	-17		-0-				285	3	8	9	Y	7	8	1			2
01	186 N	81	-0-	-105		-0-				79	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	308 N	184	-0-	-124		-0-				182	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1893 N	1893	-0-	-0-		-0-				1876	3	17	9	Y	15	13	1			3
04	1137 N	1137	-0-	-0-		-0-				1123	3	14	9	Y	13	12	1			4

SBR		WELL #:		5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9996 - 10034								
11	330 N	310	-0-	-20		-0-				302	3	8	9	Y	7	6	1			3
12	317 N	317	-0-	-0-		-0-				311	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	279 N	208	-0-	-71		-0-				206	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	280 N	62	-0-	-218		-0-				55	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	423 N	423	-0-	-0-		-0-				417	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	392 N	392	-0-	-0-		-0-				384	3	8	9	Y	7	6	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824													
		WELL #:		7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9987 - 10030					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	322	3	9	9	Y	8	6	1			2	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	Y	3	4	1			1	
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	5	1			2	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-	
SBR		WELL #:		16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10477		PERF. 10206 - 10262			
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	292	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-	
02	280 N	131	-0-	-149	-0-	131	3			Y	-0-					-0-	
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-	
SBR		WELL #:		17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 10050 - 10100			
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-	
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9941 - 9986					
11	450 N	172	-0-	-278	-0-	172	3			Y	-0-					-0-	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-	
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-	
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
SBR "B"		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9787 - 9832			
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	242	3	15	9	Y	14	12	1			6	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	283	3	12	9	Y	11	14	1			3	
01	341 N	75	-0-	-266	-0-	69	3	6	9	Y	5	5	1			3	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	2	1			1	
03	310 N	184	-0-	-126	-0-	176	3	8	9	Y	7	7	1			1	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	Y	10	8	1			3	
SBR		WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9938 - 9996					
11	450 N	261	-0-	-189	-0-	254	3	7	9	Y	6	5	1			3	
12	341 N	136	-0-	-205	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1			2	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	411	3	4	9	Y	4	4	1			2	
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	514	3	9	9	Y	8	7	1			3	
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	Y	5	7	1			1	
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	Y	5	4	1			2	
SBR		WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10271		PERF. 10016 - 10044			
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	434	3	4	9	Y	4	3	1			1	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	Y	4	4	1			1	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			1	
02	420 N	70	-0-	-350	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1			1	
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1			-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		8	RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995				TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9968 - 10012	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11		870 N	344	-0-	-526	-0-	335	3	9	9	Y	8	7 1	5
12		1178 N	296	-0-	-882	-0-	289	3	7	9	Y	6	8 1	3
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	3	13	9	Y	12	11 1	4
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	871	3	24	9	Y	22	19 1	7
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11	9	Y	10	15 1	2
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	Y	9	8 1	3

SBR		WELL #:		10	RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995				TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930	
11		630 N	379	-0-	-251	-0-	371	3	8	9	Y	7	6 1	3
12		341 N	278	-0-	-63	-0-	271	3	7	9	Y	6	7 1	2
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	499	3	4	9	Y	4	4 1	2
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	475	3	12	9	Y	11	10 1	3
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	729	3	10	9	Y	9	10 1	2
04		480 N	119	-0-	-361	-0-	117	3	2	9	Y	2	3 1	1

SBR		WELL #:		11	RRCID -> 156089		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838	
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	6 1	3
12		341 N	252	-0-	-89	-0-	245	3	7	9	Y	6	7 1	2
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4	4 1	2
02		336 N	212	-0-	-124	-0-	208	3	4	9	Y	4	4 1	2
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	227	3	3	9	Y	3	4 1	1
04		330 N	282	-0-	-48	-0-	279	3	3	9	Y	3	3 1	1

SBR		WELL #:		20	RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995				TOTAL DEPTH 10520		PERF. 10280 - 10336	
11		930 N	254	-0-	-676	-0-	245	3	9	9	Y	8	7 1	5
12		899 N	318	-0-	-581	-0-	311	3	7	9	Y	6	8 1	3
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	77	3	4	9	Y	4	4 1	3
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	3	22	9	Y	20	17 1	6
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17	9	Y	15	18 1	3
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	373	3	10	9	Y	9	9 1	3

BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995				TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9910 - 9952	
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	168	1	884	3	Y	14	7 1	29
							15	9						
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	110	1	770	3	Y	12	21 1	20
							13	9						
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	137	1	578	3	Y	24		44
							26	9						
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	196	1	995	3	Y	10		54
							11	9						
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	179	1	1065	3	Y	11		65
							12	9						
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	174	1	1279	3	Y	5	36 1	34
							6	9						

SBR		WELL #:		23	RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995				TOTAL DEPTH 10640		PERF. 10388 - 10414	
11		570 N	294	-0-	-276	-0-	294	3			Y	-0-		-0-
12		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-		-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-		-0-
02		280 N	190	-0-	-90	-0-	190	3			Y	-0-		-0-
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-		-0-
04		180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS	ENERGY	OPERATING COMPANY,		//CONT.//	102824										
SBR				WELL #:	25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL	DEPTH	10275	PERF.	9950 -	9990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-		
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-		
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	3		Y	-0-			-0-		
03	217 N	59	-0-	-158	-0-	59	3		Y	-0-			-0-		
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		Y	-0-			-0-		
F. T.				WELL #:	2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL	DEPTH	10788	PERF.	10520 -	10582
11	3930 X	1072	-0-	-2858	-0-	71	1	992	2	Y	8				18
12	4061 X	1112	-0-	-2949	-0-	9	9								
						66	1	989	2	Y	52	35	1		35
01	1736 X	1363	-0-	-373	-0-	57	9								
						94	1	1259	2	Y	9	33	1		11
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	10	9								
						82	1	1196	2	Y	83	77	1		17
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	91	9								
						89	1	1250	2	Y	60	36	1		41
04	1320 X	723	-0-	-597	-0-	66	9								
						35	1	667	2	Y	19	31	1		29
						21	9								
SBR				WELL #:	33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL	DEPTH	10553	PERF.	10364 -	10420
11	300 N	67	-0-	-233	-0-	3	1	64	3	Y	-0-				-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	Y	-0-				-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	Y	-0-				-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-				-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	Y	-0-				-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-				-0-
F. T.				WELL #:	5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.	10602 -	10632
11	2220 X	677	-0-	-1543	-0-	45	1	625	2	Y	6				14
12	2294 X	1050	-0-	-1244	-0-	7	9								
						62	1	932	2	Y	51	32	1		33
01	682 N	429	-0-	-253	-0-	56	9								
						30	1	395	2	Y	4	22	1		15
02	644 N	598	-0-	-46	-0-	4	9								
						35	1	509	2	Y	49	56	1		8
03	1054 N	339	-0-	-715	-0-	54	9								
						20	1	278	2	Y	37	20	1		25
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	41	9								
						27	1	517	2	Y	15	20	1		20
						17	9								
F. T.				WELL #:	9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	10514 -	10572
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	2220 X	601	-0-	-1619	-0-	40 1	558 2	Y	3				9	
12	2294 X	992	-0-	-1302	-0-	3 9	897 2	Y	32		20 1		21	
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	60 1	1674 2	Y	6		22 1		5	
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	35 9	1321 2	Y	61		48 1		18	
03	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	126 1	1333 2	Y	42		30 1		30	
04	1740 X	844	-0-	-896	-0-	7 9	783 2	Y	17		24 1		23	
						90 1								
						67 9								
						95 1								
						46 9								
						42 1								
						19 9								
SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045														
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-				-0-	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-				-0-	
01	403 N	11	-0-	-392	-0-	11 3		Y	-0-				-0-	
02	364 N	56	-0-	-308	-0-	56 3		Y	-0-				-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-				-0-	
SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324														
11	240 N	119	-0-	-121	-0-	5 1	114 3	Y	-0-				-0-	
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 1	349 3	Y	-0-				-0-	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18 1	305 3	Y	-0-				-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	Y	-0-				-0-	
03	372 N	192	-0-	-180	-0-	1 1	191 3	Y	-0-				-0-	
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	9 1	182 3	Y	-0-				-0-	
SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450														
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	8 1	190 3	Y	9		8 1		4	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	10 9	350 3	Y	12		14 1		2	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18 1	197 3	Y	11		10 1		3	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	13 9	309 3	Y	20		17 1		6	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	12 1	571 3	Y	14		17 1		3	
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	15 1	499 3	Y	35		28 1		10	
						22 9								
						4 1								
						15 9								
						24 1								
						39 9								
SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244														
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-				-0-	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-				-0-	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-				-0-	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-				-0-	
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		Y	-0-				-0-	
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3		Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824	
SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	167	-0-	-193	-0-	7	1	160	3	Y	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-			-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098														
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	310 N	132	-0-	-178	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	3	3	9	Y	3	2	1	1
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-	1	1	-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676														
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	79	1	416	3	Y	8	3	1	11
						9	9							
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	417	3	Y	8	12	1	7
						9	9							
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	248	3	Y	8			15
						9	9							
02	476 N	229	-0-	-247	-0-	37	1	189	3	Y	3			18
						3	9							
03	496 N	278	-0-	-218	-0-	40	1	235	3	Y	3			21
						3	9							
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	26	1	188	3	Y	1	11	1	11
						1	9							
SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212														
11	480 N	330	-0-	-150	-0-	321	3	9	9	Y	8	7	1	4
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	287	3	7	9	Y	6	8	1	2
01	651 N	284	-0-	-367	-0-	276	3	8	9	Y	7	6	1	3
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	206	3	14	9	Y	13	12	1	4
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	938	3	10	9	Y	9	11	1	2
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	714	3	14	9	Y	13	11	1	4
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778														
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	6	1	33	3	Y	3	1	1	3
						3	9							
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	19	3	Y	7	9	1	1
						8	9							
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	4			5
						4	9							
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	2			7
						2	9							
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	2			9
						2	9							
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	2	7	1	4
						2	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	750 N	644	-0-	-106	-0-	42 1	9 9	593	2	Y	8				17
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	57 1	34 9	856	2	Y	31	24	1		24
01	899 X	423	-0-	-476	-0-	29 1	3 9	391	2	Y	3	18	1		9
02	812 X	227	-0-	-585	-0-	12 1	34 9	181	2	Y	31	35	1		5
03	961 X	282	-0-	-679	-0-	17 1	24 9	241	2	Y	22	12	1		15
04	930 X	282	-0-	-648	-0-	13 1	17 9	252	2	Y	15	15	1		15
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617															
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	39 1	4 9	547	2	Y	4				9
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	46 1	34 9	691	2	Y	31	20	1		20
01	620 N	207	-0-	-413	-0-	14 1	2 9	191	2	Y	2	11	1		11
02	560 N	13	-0-	-547	-0-	1 1	2 9	10	2	Y	2	13	1		-0-
03	775 N	235	-0-	-540	-0-	15 1	14 9	206	2	Y	13	5	1		8
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	7 1	4 9	133	2	Y	4	6	1		6
SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490															
11	360 N	123	-0-	-237	-0-	5 1	2 9	116	3	Y	2	2	1		1
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	7 9	340	3	Y	6	7	1		-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26 1	11 9	425	3	Y	10	8	1		2
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26 1	20 9	533	3	Y	18	15	1		5
03	372 N	197	-0-	-175	-0-	1 1	3 9	193	3	Y	3	7	1		1
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	18 1	15 9	386	3	Y	14	11	1		4
F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502															
11	4110 X	630	-0-	-3480	-0-	41 1	9 9	580	2	Y	8				20
12	4247 X	995	-0-	-3252	-0-	58 1	75 9	862	2	Y	68	43	1		45
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	197 1	12 9	2623	2	Y	11	44	1		12
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	148 1	117 9	2177	2	Y	106	88	1		30
03	992 X	509	-0-	-483	-0-	30 1	58 9	421	2	Y	53	44	1		39
04	2730 N	1752	-0-	-978	-0-	86 1	45 9	1621	2	Y	41	40	1		40

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
F. T.		WELL #:		7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 10765		PERF.10538 - 10562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	41 1	580 2	Y	2				4
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	2 9	793 2	Y	40	21 1			23
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	53 1	1402 2	Y	8	29 1			2
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	44 9	951 2	Y	91	63 1			30
03	899 N	851	-0-	-48	-0-	105 1	733 2	Y	60	47 1			43
04	1470 N	1015	-0-	-455	-0-	9 9	932 2	Y	31	37 1			37
						65 1							
						100 9							
						52 1							
						66 9							
						49 1							
						34 9							

F. T.		WELL #:		8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10542 - 10664	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

W. R.		WELL #:		2		RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10714 - 10734	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	300	-0-	300	306	51 1	249 2	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	374	-0-	374	680	71 1	303 2	Y	-0-				-0-
04	14B DENY	419	-0-	419	1099	56 1	363 2	Y	-0-				-0-

W. R.		WELL #:		1		RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10529 - 10816	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

W. R.		WELL #:		3		RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10652 - 10676	
11	134 X	134	-0-	-0-	-0-	29 1	85 2	Y	18	19 1			6
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20 9	204 2	Y	11	12 1			5
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	57 1	125 2	Y	12	13 1			4
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12 9	248 2	Y	21	14 1			11
03	279 N	111	-0-	-168	-0-	39 1	83 2	Y	8	12 1			7
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 9	165 2	Y	9	12 1			4
						51 1							
						23 9							
						19 1							
						9 9							
						25 1							
						10 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824														
SBR		WELL #:		37		RRCID -> 157985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10419 - 10439				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	3	Y	-0-						-0-	
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	Y	-0-						-0-	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-						-0-	
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	9	1	186	3	Y	-0-						-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-						-0-	
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-						-0-	
SBR		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110						
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	7	1	170	3	Y	3	3	1				2	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	6	7	1				1	
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	17	1	279	3	Y	7	6	1				2	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	9	8	1				3	
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	7	8	1				2	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	10	9	1				3	
SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146						
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1	1	1				-0-	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1	1	1				-0-	
01	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	3			Y	-0-						-0-	
02	308 N	17	-0-	-291	-0-	17	3			Y	-0-						-0-	
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	Y	1	1	1				-0-	
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-						-0-	
W. R.		WELL #:		4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690						
11	143 X	143	-0-	-0-	-0-	36	1	106	2	Y	1	1	1				-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	48	1	171	2	Y	1	1	1				-0-	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	147	2	Y	1	1	1				-0-	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	49	1	239	2	Y	2	1	1				1	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	220	2	Y	2	2	1				1	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	2	2	1				1	
SBR "A"		WELL #:		57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484						
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-						-0-	
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-						-0-	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-						-0-	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-						-0-	
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-						-0-	
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	3			Y	-0-						-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	73	-0-	73	905	3 1	69 3	Y			1	1 1		1
12	T. A.	343	-0-	343	1248	17 1	324 3	Y			2	3 1		-0-
01	1618 X	370	-0-	-1248	-0-	21 1	345 3	Y			4	3 1		1
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	Y			3	3 1		1
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	3 1	426 3	Y			3	3 1		1
04	360 N	195	-0-	-165	-0-	9 1	183 3	Y			3	3 1		1
SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466														
11	510 N	325	-0-	-185	-0-	315 3	10 9	Y			9	7 1		4
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	256 3	7 9	Y			6	8 1		2
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	275 3	9 9	Y			8	7 1		3
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	298 3	10 9	Y			9	9 1		3
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	320 3	12 9	Y			11	12 1		2
04	270 N	112	-0-	-158	-0-	110 3	2 9	Y			2	3 1		1
SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442														
11	270 X	233	-0-	-37	-0-	10 1	221 3	Y			2	2 1		1
12	279 X	94	-0-	-185	-0-	5 1	87 3	Y			2	2 1		1
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y			1	1 1		1
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	227 3	Y			7	6 1		2
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 9	179 3	Y			3	4 1		1
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1 1	220 3	Y			7	6 1		2
SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378														
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	6 1	134 3	Y			1	1 1		1
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	350 3	Y			2	3 1		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14 1	234 3	Y			4	3 1		1
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	Y			4	4 1		1
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	4 1	552 3	Y			4	4 1		1
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	4 9	333 3	Y			6	5 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		54	RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	T. A.	185	-0-	185	1254	8	1	177	3	Y	-0-	-0-
12	T. A.	228	-0-	228	1482	11	1	217	3	Y	-0-	-0-
01	1773 X	291	-0-	-1482	-0-	17	1	273	3	Y	1	-0-
						1	9					
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	1	-0-
						1	9					
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	1	-0-
						1	9					
SBR		WELL #:		46	RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368	
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-	-0-
01	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	3			Y	-0-	-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-	-0-
03	372 N	106	-0-	-266	-0-	106	3			Y	-0-	-0-
04	270 N	42	-0-	-228	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
SBR		WELL #:		53	RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365	
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	3			Y	-0-	-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			Y	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	-0-
02	196 N	80	-0-	-116	-0-	80	3			Y	-0-	-0-
03	341 N	155	-0-	-186	-0-	155	3			Y	-0-	-0-
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
SBR		WELL #:		59	RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10450 - 10466	
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	6	1	146	3	Y	5	2
						6	9					
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	3	1
						3	9					
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	6	2
						7	9					
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	4	1	83	3	Y	3	1
						3	9					
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	8	1	174	3	Y	7	2
						8	9					
SBR		WELL #:		50	RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976	
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	369	3	12	9	Y	11	5
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	257	3	10	9	Y	9	3
01	651 N	438	-0-	-213	-0-	430	3	8	9	Y	7	3
02	364 N	286	-0-	-78	-0-	272	3	14	9	Y	13	4
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	192	3	4	9	Y	4	1
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	307	3	4	9	Y	4	1
SBR		WELL #:		60	RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10194 - 10232	
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	367	3	1	9	Y	1	-0-
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	257	3	1	9	Y	1	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	259	3	1	9	Y	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY		OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
SBR				WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10186 - 10216			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		280	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		349	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	3			Y	-0-				-0-	
02	252 N	144	-0-	-0-	-108	-0-	-0-		144	3			Y	-0-				-0-	
03	341 N	256	-0-	-0-	-85	-0-	-0-		255	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
04	30 N	20	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		20	3			Y	-0-				-0-	
SBR				WELL #:		61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398			
11	480 N	278	-0-	-0-	-202	-0-	-0-		278	3			Y	-0-				-0-	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		355	3			Y	-0-				-0-	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		417	3			Y	-0-				-0-	
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		316	3			Y	-0-				-0-	
03	341 N	138	-0-	-0-	-203	-0-	-0-		138	3			Y	-0-				-0-	
04	390 N	288	-0-	-0-	-102	-0-	-0-		288	3			Y	-0-				-0-	
SBR				WELL #:		66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996				TOTAL DEPTH 10622		PERF.10403 - 10425			
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		277	3	9	9	Y	8	6	1		3	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		344	3	6	9	Y	5	7	1		1	
01	217 N	15	-0-	-0-	-202	-0-	-0-		14	3	1	9	Y	1	1	1		1	
02	280 N	-0-	-0-	-0-	-280	-0-	-0-						Y	-0-	1	1		-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	15 N	-0-	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
SBR				WELL #:		70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10500 - 10520			
11	300 N	219	-0-	-0-	-81	-0-	-0-		9	1	206	3	Y	4	4	1		2	
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	353	3	Y	6	7	1		1	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	348	3	Y	8	7	1		2	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	343	3	Y	11	10	1		3	
03	372 N	281	-0-	-0-	-91	-0-	-0-		2	1	275	3	Y	4	6	1		1	
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	420	3	Y	15	12	1		4	
SBR				WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997				TOTAL DEPTH 10922		PERF.10690 - 10716			
11	330 N	165	-0-	-0-	-165	-0-	-0-		7	1	152	3	Y	5	5	1		3	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	346	3	Y	8	10	1		1	
01	217 N	103	-0-	-0-	-114	-0-	-0-		6	1	93	3	Y	4	3	1		2	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	164	3	Y	7	7	1		2	
03	372 N	122	-0-	-0-	-250	-0-	-0-		1	1	119	3	Y	2	4	1		-0-	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	289	3	Y	17	13	1		4	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824						
SBR				WELL #:	63	RRCID ->	159070	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	380	3	4	9	Y	4 3 1 2
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	259	3	3	9	Y	3 4 1 1
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2 2 1 1
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	318	3	4	9	Y	4 4 1 1
03	248 N	128	-0-	-120	-0-	127	3	1	9	Y	1 2 1 -0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3 2 1 1
SBR				WELL #:	67	RRCID ->	159143	COMPL.	DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794	
11	330 N	139	-0-	-191	-0-	6	1	133	3	Y	-0- -0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	Y	-0- -0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0- -0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0- -0-
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	2	1	224	3	Y	-0- -0-
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	Y	-0- -0-
SBR				WELL #:	73	RRCID ->	159450	COMPL.	DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380	
11	510 N	284	-0-	-226	-0-	276	3	8	9	Y	7 6 1 3
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	344	3	7	9	Y	6 7 1 2
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	Y	6 6 1 2
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	337	3	8	9	Y	7 7 1 2
03	341 N	139	-0-	-202	-0-	133	3	6	9	Y	5 6 1 1
04	330 N	48	-0-	-282	-0-	46	3	2	9	Y	2 2 1 1
SBR				WELL #:	74	RRCID ->	159565	COMPL.	DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558	
11	510 N	253	-0-	-257	-0-	245	3	8	9	Y	7 6 1 3
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	251	3	4	9	Y	4 5 1 2
01	310 N	70	-0-	-240	-0-	69	3	1	9	Y	1 2 1 1
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	33	3	3	9	Y	3 3 1 1
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	174	3	6	9	Y	5 5 1 1
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6 5 1 2
SBR				WELL #:	72	RRCID ->	159567	COMPL.	DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004	
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	210	3	1	9	Y	1 1 1 -0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	252	3	1	9	Y	1 1 1 -0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0- -0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	Y	1 1 1 -0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0- -0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0- -0-
SBR				WELL #:	69	RRCID ->	159578	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445
11	600 N	267	-0-	-333	-0-	259	3	8	9	Y	7 6 1 3
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	346	3	7	9	Y	6 7 1 2
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4 4 1 2
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7 7 1 2
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	317	3	9	9	Y	8 8 1 2
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4 4 1 2
SWR "B"				WELL #:	1	RRCID ->	159777	COMPL.	DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10386 - 10422	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	4	1	102	3	Y	3	2	1		2
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	4	6	1		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	Y	8	6	1		2
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	5	1	103	3	Y	3	4	1		1
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	2	1	238	3	Y	3	3	1		1
04	330 N	157	-0-	-173	-0-	3	9	144	3	Y	5	4	1		2
						6	9								
SBR		WELL #:		51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10149 - 10190	
11	300 N	175	-0-	-125	-0-	7	1	162	3	Y	5	4	1		3
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	6	9	350	3	Y	6	8	1		1
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	8	7	1		2
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	7	9	153	3	Y	6	6	1		2
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	7	1	370	3	Y	5	6	1		1
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	Y	10	8	1		3
						6	9								
						12	1								
						11	9								
SBR		WELL #:		77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10385 - 10414			
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1		1
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	9	345	3	Y	9	10	1		-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	489	3	Y	16	13	1		3
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	10	9	823	3	Y	40	32	1		11
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	7	16	1		2
04	510 N	173	-0-	-337	-0-	18	9	157	3	Y	8	7	1		3
						40	1								
						44	9								
						3	1								
						8	9								
						7	1								
						9	9								
SWR "B"		WELL #:		2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485	
11	T. A.	338	-0-	338	413	22	1	309	2	Y	6	6	1		2
12	836 X	423	-0-	-413	-0-	7	9	396	2	Y	-0-	1	1		1
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	Y	1	1	1		1
						5	1								
						1	9								
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
03	434 N	40	-0-	-394	-0-	3	1	37	2	Y	-0-				-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "C"		//CONT.//		102824									
		WELL #:		1	RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	323	-0-	323	447	21	1	302	2	Y	-0-		29
12	T. A.	383	-0-	383	830	24	1	357	2	Y	-0-		31
						2	9						
01	1503 X	673	-0-	-830	-0-	46	1	608	2	Y	17	34 1	14
						19	9						
02	308 X	294	-0-	-14	-0-	19	1	271	2	Y	4		18
						4	9						
03	372 X	353	-0-	-19	-0-	23	1	328	2	Y	2		20
						2	9						
04	660 X	293	-0-	-367	-0-	15	1	275	2	Y	3		23
						3	9						

SBR		WELL #:		79	RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988	
11	720 N	381	-0-	-339	-0-	380	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
12	899 N	256	-0-	-643	-0-	255	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	3	3	9	Y	3	2 1	1
03	248 N	55	-0-	-193	-0-	55	3			Y	-0-	1 1	-0-
04	1020 N	208	-0-	-812	-0-	208	3			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		65	RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10240 - 10289		
11	360 N	36	-0-	-324	-0-	1	1	34	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	5	6 1	-0-
						6	9						
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	Y	11	9 1	2
						12	9						
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	25	20 1	7
						28	9						
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	2	1	261	3	Y	4	10 1	1
						4	9						
04	540 N	216	-0-	-324	-0-	9	1	199	3	Y	7	6 1	2
						8	9						

SWR "H"		WELL #:		1	RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	86	-0-	86	132	6	1	80	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	343	-0-	343	475	22	1	321	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	341	-0-	341	816	23	1	318	2	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	150	-0-	150	966	8	1	142	2	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		84	RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10772 - 10792		
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	7	1	165	3	Y	4	4 1	3
						4	9						
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	7	8 1	2
						8	9						
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	7	1	147	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	6	7 1	1
						7	9						
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	10	8 1	3
						11	9						

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR				//CONT.// WELL #:	00256 500 102824 80	ASSOCIATED RRCID -> 160240		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	330 N	174	-0-	-156	-0-			7 3	1 9	164	3	Y	3	3	1			2
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-			17 6	1 9	316	3	Y	5	6	1			1
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-			10 3	1 9	170	3	Y	3	3	1			1
02	168 N	124	-0-	-44	-0-			6 3	1 9	115	3	Y	3	3	1			1
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-			3 6	1 9	417	3	Y	5	5	1			1
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-			15 13	1 9	320	3	Y	12	10	1			3
SBR					WELL #:	85	RRCID -> 160453	COMPL. DATE 09/29/1996				TOTAL DEPTH 10533	PERF.10354 - 10392					
11	T. A.	59	-0-	59	753			2 1	1 9	56	3	Y	1	1	1			1
12	T. A.	276	-0-	276	1029			14 4	1 9	258	3	Y	4	5	1			-0-
01	1269 X	240	-0-	-1029	-0-			13 6	1 9	221	3	Y	5	4	1			1
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-			12 10	1 9	254	3	Y	9	7	1			3
03	279 N	242	-0-	-37	-0-			2 2	1 9	238	3	Y	2	4	1			1
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-			11 8	1 9	231	3	Y	7	6	1			2
SBR					WELL #:	88	RRCID -> 160454	COMPL. DATE 10/14/1996				TOTAL DEPTH 10886	PERF.10672 - 10702					
11	330 N	151	-0-	-179	-0-			6 6	1 9	139	3	Y	5	4	1			3
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-			16 6	1 9	301	3	Y	5	6	1			2
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-			22 9	1 9	362	3	Y	8	7	1			3
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-			12 10	1 9	256	3	Y	9	9	1			3
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-			12 25	1 9	1801	3	Y	23	21	1			5
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-			26 22	1 9	549	3	Y	20	18	1			7
SWR "B"					WELL #:	3	RRCID -> 160457	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10760	PERF.10498 - 10516					
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-			31 9	1 9	437	2	Y	8	11	1			4
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-			47 18	1 9	707	2	Y	16	16	1			4
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-			60 25	1 9	806	2	Y	23	21	1			6
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-			43 36	1 9	637	2	Y	33	21	1			18
03	775 N	616	-0-	-159	-0-			39 30	1 9	547	2	Y	27	27	1			18
04	870 N	335	-0-	-535	-0-			16 19	1 9	300	2	Y	17	26	1			9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824										
		WELL #:		3	RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	T. A.	456	-0-	456	812	30	1	426	2	Y	-0-		14	
12	T. A.	286	-0-	286	1098	18	1	267	2	Y	1		15	
01	1408 N	310	-0-	-1098	-0-	21	1	283	2	Y	5	13 1	7	
02	420 N	322	-0-	-98	-0-	20	1	299	2	Y	3		10	
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	16	1	218	2	Y	1		11	
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	2		13	
						2	9							
SBR				WELL #:	86	RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382		
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	7	1	151	3	Y	3	3 1	2	
						3	9							
12	279 N	61	-0-	-218	-0-	3	1	56	3	Y	2	2 1	2	
						2	9							
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	4	4 1	2	
						4	9							
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	6	1	116	3	Y	4	4 1	2	
						4	9							
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	2	3 1	1	
						2	9							
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	7	1	138	3	Y	4	4 1	1	
						4	9							
SBR				WELL #:	94	RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10170 - 10218		
11	390 N	188	-0-	-202	-0-	8	1	173	3	Y	6	5 1	4	
						7	9							
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	6	8 1	2	
						7	9							
01	372 N	192	-0-	-180	-0-	11	1	174	3	Y	6	6 1	2	
						7	9							
02	168 N	60	-0-	-108	-0-	3	1	54	3	Y	3	4 1	1	
						3	9							
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	1	1	207	3	Y	4	4 1	1	
						4	9							
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	14	11 1	4	
						15	9							
SWR "D"				WELL #:	1	RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587		
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	36	1	103	2	Y	26	41 1	18	
						29	9							
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	Y	10	15 1	13	
						11	9							
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	40	1	127	2	Y	17	21 1	9	
						19	9							
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	248	2	Y	31	23 1	17	
						34	9							
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	158	2	Y	15	20 1	12	
						17	9							
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	Y	15	20 1	7	
						17	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 10930	
SBR		WELL #:		89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 10930	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
11		210 N	157 -0- -53 -0- 6 1 148 3 Y 3 3 1 2								
12		362 N	362 -0- -0- -0- 18 1 337 3 Y 6 7 1 1								
01		70 N	70 -0- -0- -0- 4 1 65 3 Y 1 1 1 1								
02		140 N	138 -0- -2 -0- 6 1 128 3 Y 4 4 1 1								
03		372 N	272 -0- -100 -0- 2 1 266 3 Y 4 4 1 1								
04		160 N	160 -0- -0- -0- 7 1 149 3 Y 4 4 1 1								

SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10854	
11		420 N	196 -0- -224 -0- 8 1 185 3 Y 3 3 1 2								
12		367 N	367 -0- -0- -0- 18 1 342 3 Y 6 7 1 1								
01		360 N	360 -0- -0- -0- 20 1 331 3 Y 8 7 1 2								
02		221 N	221 -0- -0- -0- 10 1 203 3 Y 7 7 1 2								
03		441 N	441 -0- -0- -0- 3 1 431 3 Y 6 7 1 1								
04		360 N	260 -0- -100 -0- 11 1 238 3 Y 10 8 1 3								

SBR		WELL #:		96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10303	
11		420 N	344 -0- -76 -0- 335 3 9 9 Y 8 7 1 3								
12		279 N	267 -0- -12 -0- 259 3 8 9 Y 7 8 1 2								
01		406 N	406 -0- -0- -0- 400 3 6 9 Y 5 5 1 2								
02		385 N	385 -0- -0- -0- 376 3 9 9 Y 8 7 1 3								
03		545 N	545 -0- -0- -0- 539 3 6 9 Y 5 7 1 1								
04		410 N	410 -0- -0- -0- 402 3 8 9 Y 7 6 1 2								

WR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10840	
11		T. A.	290 -0- 290 463 13 1 258 2 Y 17 16 1 6								
12		T. A.	209 -0- 209 672 14 1 181 2 Y 13 18 1 1								
01		791 N	119 -0- -672 -0- 7 1 102 2 Y 9 7 1 3								
02		280 N	177 -0- -103 -0- 11 1 157 2 Y 8 6 1 5								
03		217 N	61 -0- -156 -0- 4 1 44 2 Y 12 6 1 11								
04		228 N	228 -0- -0- -0- 11 1 203 2 Y 13 11 1 13								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL	DEPTH 11098	PERF.10882	- 10902				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			4	
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			4	
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			4	
02		840 X		242	-598	-0-	11	1	230	3	Y	1			5	
							1	9								
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			5	
04		393 X		393	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-			5	
SBR		WELL #:		90	RRCID -> 160897		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 10951	PERF.10702	- 10720		
11		810 X		810	-0-	-0-	34	1	769	3	Y	6			10	
							7	9								
12		527 X		330	-0-	-197	-0-	16	1	305	3	Y	8		18	
							9	9								
01		150 N		150	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	2		20	
							2	9								
02		756 N		110	-0-	-646	-0-	5	1	104	3	Y	1		21	
							1	9								
03		341 N		277	-0-	-64	-0-	2	1	275	3	Y	-0-		21	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-		21	
SBR		WELL #:		101	RRCID -> 160898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 10925	PERF.10710	- 10730		
11		729 X		729	-0-	-0-	-0-	31	1	694	3	Y	4		9	
								4	9							
12		682 X		322	-0-	-360	-0-	16	1	299	3	Y	6		15	
								7	9							
01		349 N		349	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	3		18	
								3	9							
02		672 N		129	-0-	-543	-0-	6	1	123	3	Y	-0-		18	
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-		18	
04		330 N	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-		18	
SBR		WELL #:		97	RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL	DEPTH 10875	PERF.10674	- 10694				
11		150 N		108	-0-	-42	-0-	4	1	101	3	Y	3	3	1	2
								3	9							
12		372 N		372	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	6	7	1	1
								7	9							
01		116 N		116	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	3	3	1	1
								3	9							
02		365 N		365	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	12	10	1	3
								13	9							
03		439 N		439	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	6	8	1	1
								7	9							
04		344 N		344	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	13	10	1	4
								14	9							
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL	DEPTH 10010	PERF. 9772	- 9808				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WR "A"		//CONT.// 00256 500 102824		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
				WELL #: 12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10593 - 10613					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	105 9	687	2	Y	95	78 1		26	
12	961 N	186	-0-	-775	-0-	-0-		11 1	30 9	145	2	Y	27	43 1		10	
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	-0-		27 1	29 9	376	2	Y	26	22 1		14	
02	784 N	213	-0-	-571	-0-	-0-		12 1	30 9	171	2	Y	27	21 1		20	
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-		8 1	45 9	96	2	Y	41	22 1		39	
04	420 N	178	-0-	-242	-0-	-0-		8 1	24 9	146	2	Y	22	26 1		35	
SBR				WELL #: 98		RRCID -> 161142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10618 - 10642			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	139	-0-	139	139	139		139 3				Y	-0-			-0-	
01	597 X	458	-0-	-139	-0-	-0-		458 3				Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	580	-0-	580	580	580		580 3				Y	-0-			-0-	
03	H15 VIOL	331	-0-	331	911	911		331 3				Y	-0-			-0-	
04	H15 VIOL	361	-0-	361	1272	1272		361 3				Y	-0-			-0-	
SWR				WELL #: 1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622					
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	2 9	13	2	Y	2	3 1		1	
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	11 9	110	2	Y	10	9 1		2	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	12 9	80	2	Y	11	10 1		3	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	20 9	134	2	Y	18	11 1		10	
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-		22 1	11 9	96	2	Y	10	12 1		8	
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-		14 1	9 9	91	2	Y	8	12 1		4	
SWR				WELL #: 3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834					
11	T. A.	148	-0-	148	490	490		36 1	9 9	103	2	Y	8	10 1		4	
12	T. A.	156	-0-	156	646	646		32 1	8 9	116	2	Y	7	8 1		3	
01	816 X	170	-0-	-646	-0-	-0-		37 1	14 9	119	2	Y	13	12 1		4	
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-		56 1	29 9	274	2	Y	26	16 1		14	
03	341 X	285	-0-	-56	-0-	-0-		51 1	17 9	217	2	Y	15	18 1		11	
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	12 9	201	2	Y	11	16 1		6	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR		//CONT.//		102824	WELL #:		5	RRCID -> 161148	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL	DEPTH 11155	PERF.10960 - 10980		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	136	-0-	136	136	19 62	1 9	55 2	Y	56	47 1	9		
12	14B2 EXT	163	-0-	163	299	34 7	1 9	122 2	Y	6	9 1	6		
01	363 N	64	-0-	-299	-0-	14 6	1 9	44 2	Y	5	7 1	4		
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	113 2	Y	12	9 1	7		
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	32 9	1 9	136 2	Y	8	9 1	6		
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	33 10	1 9	215 2	Y	9	11 1	4		

WR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 161152	COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL	DEPTH 10780	PERF.10568 - 10596				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

SBR		WELL #:		103	RRCID -> 161436	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 11120	PERF.10825 - 10845			
11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	838 3	Y	4		7		
12	496 X	271	-0-	-225	-0-	13 6	1 9	252 3	Y	5		12		
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	11 2	1 9	180 3	Y	2		14		
02	812 N	128	-0-	-684	-0-	6 1	1	122 3	Y	-0-		14		
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2 1	1	282 3	Y	-0-		14		
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	1	227 3	Y	-0-		14		

SWR "H"		WELL #:		4	RRCID -> 161439	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10886 - 10912			
11	T. A.	229	-0-	229	598	15 24	1 1	214 2	Y	-0-		19		
12	T. A.	378	-0-	378	976	26 4	1 9	354 2	Y	-0-		19		
01	1349 N	373	-0-	-976	-0-	26 1	1	343 2	Y	4	13 1	10		
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	397 2	Y	2		12		
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26 1	1	371 2	Y	-0-		12		
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	17 1	1 9	323 2	Y	1		13		

WR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 161441	COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL	DEPTH 10720	PERF.10543 - 10563				
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	33 32	1 9	638 2	Y	29	27 1	10		
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 18	1 9	169 2	Y	16	24 1	2		
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	1 6	1 9	17 2	Y	5	4 1	3		
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-				Y	-0-	2 1	1		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	1 1	-0-		
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	242 2	Y	11	6 1	5		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525					
		WELL #:		87															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		300 N	124	-0-	-176	-0-			5 7	1 9	112	3	Y	6	5	1			3
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-			13 8	1 9	243	3	Y	7	8	1			2
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-			10 7	1 9	168	3	Y	6	6	1			2
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-			10 14	1 9	214	3	Y	13	11	1			4
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-			3 10	1 9	464	3	Y	9	11	1			2
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-			8 9	1 9	165	3	Y	8	7	1			3
SBR				WELL #:		106	RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452				
11		330 N	128	-0-	-202	-0-			5 6	1 9	117	3	Y	5	4	1			3
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-			10 6	1 9	192	3	Y	5	6	1			2
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-			8 6	1 9	130	3	Y	4	4	1			2
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-			7 4	1 9	135	3	Y	7	7	1			2
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-			2 8	1 9	352	3	Y	6	7	1			1
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-			10 15	1 9	221	3	Y	14	11	1			4
SBR				WELL #:		104	RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997				TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901 - 10921				
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-			33	1	753	3	Y	-0-					-0-
12		372 N	304	-0-	-68	-0-			15	1	289	3	Y	-0-					-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-			18	1	295	3	Y	-0-					-0-
02		728 N	57	-0-	-671	-0-			3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-			4	1	538	3	Y	-0-					-0-
04		300 N	52	-0-	-248	-0-			2	1	50	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		102	RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756				
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-			33	1	754	3	Y	-0-					2
12		713 N	33	-0-	-680	-0-			2	1	31	3	Y	-0-					2
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-					2
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-							Y	-0-					2
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
SWR "H"				WELL #:		6	RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793				
11		T. A.	307	-0-	307	552			20	1	287	2	Y	-0-					11
12		T. A.	173	-0-	173	725			11	1	161	2	Y	1					12
01		1036 N	311	-0-	-725	-0-			21	1	283	2	Y	6	12	1			6
02		280 N	240	-0-	-40	-0-			15	1	224	2	Y	1					7
03		186 N	110	-0-	-76	-0-			7	1	102	2	Y	1					8
04		300 N	188	-0-	-112	-0-			9	1	178	2	Y	1					9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
WR "K"		WELL #:		1	RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10728	PERF.10486	- 10502
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	1165	-0-	1165	2185	92 1	1052 2	21 9	Y		19			51
12	14B2 EXT	944	-0-	944	3129	57 1	887 2	21 9	Y		-0-	23 1		28
01	3100 N	3365	-0-	265	3394	235 1	3130 2	16 1	Y		-0-	16 1		12
02	2800 N	1505	-0-	-1295	2099	96 1	1409 2	6 1	Y		-0-	6 1		6
03	2642 N	543	-0-	-2099	-0-	36 1	507 2	3 1	Y		-0-	3 1		3
04	1950 X	1200	-0-	-750	-0-	67 1	1133 2	3 1	Y		-0-	3 1		-0-

SWR		WELL #:		2	RRCID -> 161675		COMPL. DATE		01/16/1997	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.10738	- 10764
11	T. A.	84	-0-	84	84	17 1	48 2	19 9	Y		17	14 1		3
12	T. A.	151	-0-	151	235	33 1	118 2	19 9	Y		-0-	1 1		2
01	T. A.	100	-0-	100	335	24 1	76 2	7 9	Y		-0-	1 1		1
02	403 X	68	-0-	-335	-0-	12 1	56 2	2 9	Y		-0-	1 1		-0-
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	43 1	183 2	1 9	Y		-0-			-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	8 1	50 2		Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		107	RRCID -> 161681		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10916	PERF.10736	- 10792
11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	37 1	838 3	4 9	Y		4			6
12	620 X	329	-0-	-291	-0-	16 1	306 3	7 9	Y		6			12
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1	295 3	2 9	Y		2			14
02	812 N	346	-0-	-466	-0-	16 1	329 3	1 9	Y		1			15
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	1 9			Y		-0-			15
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	11 1	230 3		Y		-0-			15

SBR		WELL #:		114	RRCID -> 162026		COMPL. DATE		01/28/1997	TOTAL	DEPTH	10804	PERF.10700	- 10756
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	40 1	901 3	4 9	Y		4			7
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	6 9	Y		5			12
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y		-0-			12
02	560 N	290	-0-	-270	-0-	13 1	276 3	1 9	Y		1			13
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y		-0-			13
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 3		Y		-0-			13

SWR "B"		WELL #:		6	RRCID -> 162044		COMPL. DATE		02/20/1997	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.10578	- 10598
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	11 1	149 2	2 9	Y		2	8 1		4
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	45 1	675 2	18 9	Y		16	16 1		4
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	53 1	712 2	24 9	Y		22	20 1		6
02	782 X	782	-0-	-0-	-0-	48 1	698 2	36 9	Y		33	21 1		18
03	744 X	458	-0-	-286	-0-	29 1	406 2	23 9	Y		21	24 1		15
04	750 X	314	-0-	-436	-0-	15 1	280 2	19 9	Y		17	24 1		8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	35 1	19 9	400	2	Y	17		17
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	9 9	167	2	Y	8	11 1	14
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	48 1	36 9	642	2	Y	33	17 1	30
02	420 N	210	-0-	-210	-0-	12 1	18 9	180	2	Y	16	20 1	26
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	32 9	298	2	Y	29	20 1	35
04	690 N	354	-0-	-336	-0-	17 1	52 9	285	2	Y	47	54 1	28
SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540													
11	603 X	603	-0-	-0-	-0-	39 1	17 9	547	2	Y	15	20 1	8
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	45 1	11 9	670	2	Y	10	12 1	6
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	61 1	19 9	811	2	Y	17	17 1	6
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	43 1	21 9	634	2	Y	19	14 1	11
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	46 1	20 9	643	2	Y	18	17 1	12
04	870 N	521	-0-	-349	-0-	25 1	15 9	481	2	Y	14	19 1	7
WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543													
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	49 1	21 9	553	2	Y	19		19
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	6 9	155	2	Y	5	11 1	13
01	151 X	151	-0-	-0-	-0-	10 1	7 9	134	2	Y	6	9 1	10
02	588 X	327	-0-	-261	-0-	20 1	10 9	297	2	Y	9	8 1	11
03	651 X	232	-0-	-419	-0-	15 1	11 9	206	2	Y	10	8 1	13
04	630 X	267	-0-	-363	-0-	13 1	31 9	223	2	Y	28	24 1	17
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518													
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	34 1	25 9	470	2	Y	23	38 1	17
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45 1	23 9	676	2	Y	21	25 1	13
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	73 1	41 9	970	2	Y	37	37 1	13
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39 1	45 9	579	2	Y	41	31 1	23
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	57 1	52 9	804	2	Y	47	41 1	29
04	1050 N	632	-0-	-418	-0-	30 1	40 9	562	2	Y	36	48 1	17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																		
SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564																		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	150	N	127	-0-	-23	-0-		5	1	119	3	Y	3	3	1			2
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-		13	1	239	3	Y	3	4	1			1
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-		9	1	152	3	Y	3	3	1			1
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-		10	1	207	3	Y	8	7	1			2
03	248	N	137	-0-	-111	-0-		9	1	133	3	Y	3	4	1			1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-		15	1	326	3	Y	11	9	1			3
								12	9									
SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443																		
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-		13	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-		20	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-		21	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	158	-0-	-122	-0-		7	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	282	-0-	-121	-0-		2	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	134	-0-	-226	-0-		6	1	128	3	Y	-0-					-0-
SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768																		
11	270	N	181	-0-	-89	-0-		8	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-		18	1	350	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-		11	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-		12	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	372	N	247	-0-	-125	-0-		2	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-		12	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824																		
11	840	X	731	-0-	-109	-0-		31	1	700	3	Y	-0-					-0-
12	899	X	325	-0-	-574	-0-		16	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-		24	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	348	-0-	-324	-0-		16	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-		6	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-		30	1	634	3	Y	-0-					-0-
SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720																		
11	143	X	143	-0-	-0-	-0-		35	1	99	2	Y	8	10	1			3
								9	9									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-		27	1	95	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
01	93	N	29	-0-	-64	-0-		6	1	19	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
02	140	N	118	-0-	-22	-0-		18	1	86	2	Y	13	8	1			7
								14	9									
03	124	N	113	-0-	-11	-0-		20	1	84	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-		13	1	87	2	Y	8	10	1			4
								9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	817	-0-	817	1043	53 1	742 2	Y	20	21 1			6
12	T. A.	529	-0-	529	1572	22 9	479 2	Y	16	16 1			6
01	2022 N	450	-0-	-1572	-0-	18 9	406 2	Y	13	14 1			5
02	756 N	418	-0-	-338	-0-	30 1	367 2	Y	24	16 1			13
03	527 N	330	-0-	-197	-0-	14 9	286 2	Y	22	21 1			14
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	25 1	351 2	Y	23	27 1			10
						25 9							
SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640													
11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	4 1	12 2	Y	1	1 1			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 9	84 2	Y	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23 1	142 2	Y	1	1 1			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	45 1	247 2	Y	2	1 1			1
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1 9	163 2	Y	2	2 1			1
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	51 1	124 2	Y	-0-	1 1			-0-
						2 9							
						38 1							
						2 9							
						19 1							
SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346													
11	270 N	108	-0-	-162	-0-	4 1	102 3	Y	2	2 1			1
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	2 9	346 3	Y	4	4 1			1
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	337 3	Y	3	3 1			1
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4 9	204 3	Y	3	3 1			1
03	372 N	207	-0-	-165	-0-	20 1	205 3	Y	1	2 1			-0-
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	3 9	273 3	Y	6	4 1			2
						10 1							
						3 9							
						1 1							
						1 9							
						13 1							
						7 9							
WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500													
11	T. A.	301	-0-	301	301	22 1	257 2	Y	20				20
12	14B2 EXT	711	-0-	711	1012	22 9	644 2	Y	24	20 1			24
01	1616 N	604	-0-	-1012	-0-	41 1	536 2	Y	25	21 1			28
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26 9	435 2	Y	35	24 1			39
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	40 1	581 2	Y	57	32 1			64
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	28 9	495 2	Y	75	95 1			44
						30 1							
						39 9							
						41 1							
						63 9							
						29 1							
						83 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
WR "K"		WELL #:		9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10518 - 10540	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11		T. A.	355 -0-	355	355	27 1	307 2	Y	19				19
12		T. A.	710 -0-	710	1065	21 9	655 2	Y	12	14	1		17
01		1550 N	485 -0-	-1065	-0-	13 9	442 2	Y	9	12	1		14
02		336 N	249 -0-	-87	-0-	33 1	222 2	Y	11	10	1		15
03		713 N	298 -0-	-415	-0-	10 9	261 2	Y	16	11	1		20
04		480 N	327 -0-	-153	-0-	15 1	277 2	Y	31	32	1		19
						12 9							
						19 1							
						18 9							
						16 1							
						34 9							

SWR "B"		WELL #:		14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10438 - 10488	
11		14B2 EXT	931 -0-	931	931	61 1	857 2	Y	12	10	1		2
12		14B2 EXT	725 -0-	725	1656	13 9	668 2	Y	11	11	1		2
01		2617 N	961 -0-	-1656	-0-	45 1	878 2	Y	15	13	1		4
02		664 N	664 -0-	-0-	-0-	12 9	603 2	Y	18	12	1		10
03		644 N	644 -0-	-0-	-0-	66 1	583 2	Y	17	16	1		11
04		240 N	196 -0-	-44	-0-	17 9	180 2	Y	5	12	1		4
						41 1							
						20 9							
						42 1							
						19 9							
						10 1							
						6 9							

WHITEHURST		WELL #:		3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10006 - 10032	
11		189 N	189 -0-	-0-	-0-	146 3	43 9	Y	39	19	1		27
12		188 N	188 -0-	-0-	-0-	157 3	31 9	Y	28	27	1		28
01		193 N	193 -0-	-0-	-0-	157 3	36 9	Y	33	27	1		34
02		168 N	125 -0-	-43	-0-	106 3	19 9	Y	17	29	1		22
03		186 N	96 -0-	-90	-0-	81 3	15 9	Y	14	35	1		1
04		180 N	144 -0-	-36	-0-	130 3	14 9	Y	13				14

SBR		WELL #:		124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10206 - 10252	
11		T. A.	170 -0-	170	1353	7 1	163 3	Y	-0-				-0-
12		T. A.	362 -0-	362	1715	18 1	344 3	Y	-0-				-0-
01		2096 X	381 -0-	-1715	-0-	22 1	359 3	Y	-0-				-0-
02		264 N	264 -0-	-0-	-0-	12 1	252 3	Y	-0-				-0-
03		514 N	514 -0-	-0-	-0-	4 1	510 3	Y	-0-				-0-
04		360 N	214 -0-	-146	-0-	10 1	204 3	Y	-0-				-0-

SWR "H"		WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10570 - 10594	
11		T. A.	307 -0-	307	708	20 1	287 2	Y	-0-				10
12		T. A.	47 -0-	47	755	3 1	43 2	Y	1				11
01		1305 N	550 -0-	-755	-0-	1 9	501 2	Y	10	16	1		5
02		280 N	56 -0-	-224	-0-	38 1	52 2	Y	-0-				5
03		68 N	68 -0-	-0-	-0-	11 9	63 2	Y	1				6
04		540 N	-0-	-540	-0-	4 1		Y	-0-				6
						1 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WR "A"		//CONT.//		102824														
		WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10624						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	46	39	1			13
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		51	9	153	2	Y	25	36	1			2
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	156	2	Y	21	15	1			8
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		23	9	211	2	Y	25	17	1			16
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	139	2	Y	35	19	1			32
04	180 N	41	-0-	-139	-0-	-0-		28	9	35	2	Y	4	14	1			22
								12	1									
								39	9									
								2	1									
								4	9									

SBR				WELL #:		125	RRCID -> 163379	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498				
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	-0-		6	1	141	3	Y	6	5	1			4
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		7	9	305	3	Y	5	7	1			2
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	333	3	Y	8	7	1			3
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		6	9	214	3	Y	7	7	1			3
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	410	3	Y	4	6	1			1
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-		9	9	411	3	Y	13	10	1			4
								10	1									
								3	1									
								4	9									
								20	1									
								14	9									

SWR "D"				WELL #:		4	RRCID -> 163382	COMPL. DATE 06/12/1997				TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562 - 10592				
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	154	2	Y	12	13	1			3
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		13	9	190	2	Y	11	11	1			3
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	123	2	Y	13	12	1			4
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		12	9	155	2	Y	14	10	1			8
03	248 N	148	-0-	-100	-0-	-0-		39	1	113	2	Y	8	10	1			6
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-		14	9	164	2	Y	9	11	1			4
								32	1									
								15	9									
								26	1									
								9	9									
								25	1									
								10	9									

SBR				WELL #:		126	RRCID -> 163573	COMPL. DATE 06/04/1997				TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116 - 10130				
11	T. A.	142	-0-	142	4205	139	3	3	9	Y	3	3	1					3
12	T. A.	137	-0-	137	4342	135	3	2	9	Y	2	3	1					2
01	T. A.	985	-0-	985	5327	979	3	6	9	Y	5	5	1					2
02	6395 X	1068	-0-	-5327	-0-	1045	3	23	9	Y	21	17	1					6
03	588 X	588	-0-	-0-	-0-	582	3	6	9	Y	5	10	1					1
04	960 N	425	-0-	-535	-0-	417	3	8	9	Y	7	6	1					2

SBR				WELL #:		172	RRCID -> 163891	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322				
11	480 N	323	-0-	-157	-0-	315	3	8	9	Y	7	6	1					3
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	285	3	7	9	Y	6	7	1					2
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	Y	8	7	1					3
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	318	3	9	9	Y	8	8	1					3
03	279 N	158	-0-	-121	-0-	155	3	3	9	Y	3	5	1					1
04	690 N	262	-0-	-428	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1					1

A.W.P. (OLMOS)	//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY	//CONT.//	102824			
SWR "J"	WELL #:	2	RRCID -> 163892	COMPL. DATE 07/07/1997	TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2	-0-
01	893 X	893	-0-	-0-	-0-	886	3	7	9	Y	6	1
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1219	3	21	9	Y	19	5
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	Y	3	1
04	870 N	67	-0-	-803	-0-	66	3	1	9	Y	1	1

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

11	540 N	370	-0-	-170	-0-	361	3	9	9	Y	8	6	1	3
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	Y	5	7	1	1
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1	1
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	459	3	4	9	Y	4	3	1	1

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

11	T. A.	241	-0-	241	509	16	1	225	2	Y	-0-			10
12	T. A.	179	-0-	179	688	11	1	167	2	Y	1			11
						1	9							
01	979 N	291	-0-	-688	-0-	20	1	264	2	Y	6	12	1	5
						7	9							
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	2			7
						2	9							
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	1			8
						1	9							
04	270 N	183	-0-	-87	-0-	9	1	173	2	Y	1			9
						1	9							

SWR "H"	WELL #:	7	RRCID -> 164080	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10730 - 10750

11 12	14B2 14B2	EXT EXT	-0- 215	-0- -0-	-0- 215	41 256	13 1	1 9	201 2	2 Y	Y Y	-0- 1				9 10
01	652	N	396	-0-	-256	-0-	27 9	1 9	360 2	2 Y	Y	8	14	1		4
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	248 2	2 Y	Y	4				8
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	241 2	2 Y	Y	1				9
04	390	N	169	-0-	-221	-0-	8 1	1 9	160 2	2 Y	Y	1				10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828 - 10848		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-			35 4	1 9	806	3	Y	4					9
12	589 X	314	-0-	-275	-0-			15 6	1 9	293	3	Y	5					14
01	806 N	436	-0-	-370	-0-			25 4	1 9	407	3	Y	4					18
02	784 N	272	-0-	-512	-0-			13 1	1 9	258	3	Y	1					19
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-			3 1	1 9	424	3	Y	-0-					19
04	420 N	301	-0-	-119	-0-			14 1	1 9	287	3	Y	-0-					19

SBR				WELL #: 182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10750 - 10775				
11	T. A.	98	-0-	98		964		4 2	1 9	92	3	Y	2	2	1			1
12	T. A.	316	-0-	316		1280		15 7	1 9	294	3	Y	6	6	1			1
01	1788 X	508	-0-	-1280	-0-			28 11	1 9	469	3	Y	10	9	1			2
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-			28 20	1 9	567	3	Y	18	15	1			5
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-			2 4	1 9	305	3	Y	4	8	1			1
04	480 N	272	-0-	-208	-0-			12 9	1 9	251	3	Y	8	7	1			2

SBR				WELL #: 178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10830 - 10850				
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-			34 1	1 9	764	3	Y	-0-					1
12	620 N	302	-0-	-318	-0-			15 1	1 9	287	3	Y	-0-					1
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-			13 1	1 9	211	3	Y	-0-					1
02	756 N	190	-0-	-566	-0-			9 1	1 9	181	3	Y	-0-					1
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-			2 1	1 9	338	3	Y	-0-					1
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-			16 1	1 9	329	3	Y	-0-					1

SBR				WELL #: 167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE		09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10471 - 10506				
11	270 N	119	-0-	-151	-0-			5 4	1 9	110	3	Y	4	3	1			3
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-			16 4	1 9	296	3	Y	4	6	1			1
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-			13 7	1 9	209	3	Y	6	5	1			2
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-			13 10	1 9	267	3	Y	9	8	1			3
03	310 N	169	-0-	-141	-0-			1 3	1 9	165	3	Y	3	5	1			1
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-			10 8	1 9	203	3	Y	7	6	1			2

SWR "H"				WELL #: 5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE		01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY SBR		OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10509 - 10529			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	270 N	169	-0-	-101	-0-	7	1 3 9	159	3	Y	3	3	1			2	
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1 3 9	159	3	Y	3	4	1			1	
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	221	3	Y	6	5	1			2	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1 10 9	281	3	Y	9	8	1			3	
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	1	1 3 9	147	3	Y	3	5	1			1	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1 10 9	280	3	Y	9	7	1			3	
SWR "H"				WELL #:	9	RRCID -> 164934	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050	PERF.10852 - 10878					
11	T. A.	101	-0-	101	101	7	1 94	2	Y	-0-						10	
12	T. A.	421	-0-	421	522	26	1 395	2	Y	-0-						10	
01	T. A.	329	-0-	329	851	23	1 303	2	Y	3	8	1				5	
02	1200 X	349	-0-	-851	-0-	22	1 2 9	325	2	Y	2					7	
03	343 X	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					7	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7	
SBR				WELL #:	169	RRCID -> 165004	COMPL. DATE 10/07/1997				TOTAL DEPTH 10950	PERF.10746 - 10766					
11	T. A.	760	-0-	760	2362	32	1 728	3	Y	-0-						-0-	
12	T. A.	306	-0-	306	2668	15	1 291	3	Y	-0-						-0-	
01	2941 X	273	-0-	-2668	-0-	16	1 257	3	Y	-0-						-0-	
02	700 N	245	-0-	-455	-0-	11	1 234	3	Y	-0-						-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-	
SWR "H"				WELL #:	12	RRCID -> 165038	COMPL. DATE 09/24/1997				TOTAL DEPTH 10910	PERF.10616 - 10646					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SWR "H"				WELL #:	16	RRCID -> 165045	COMPL. DATE 10/02/1997				TOTAL DEPTH 11085	PERF.10854 - 10882					
11	T. A.	294	-0-	294	532	20	1 274	2	Y	-0-						4	
12	T. A.	321	-0-	321	853	20	1 300	2	Y	1						5	
01	1315 N	462	-0-	-853	-0-	32	1 422	2	Y	7	10	1				2	
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	16	1 230	2	Y	2						4	
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	32	1 445	2	Y	1						5	
04	450 N	211	-0-	-239	-0-	11	1 199	2	Y	1						6	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR		//CONT.//		102824	RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628 - 10658			
		WELL #:		7										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	119	-0-	119	139	27	1	78	2	Y	13	13	1	3
12	T. A.	166	-0-	166	305	14	9	120	2	Y	11	11	1	3
01	421 N	116	-0-	-305	-0-	34	1	78	2	Y	13	12	1	4
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	14	9	45	2	Y	8	7	1	5
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	114	2	Y	10	9	1	6
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	27	1	50	2	Y	5	8	1	3
						11	9							
						8	1							
						6	9							

SWR "H"				WELL #:	15	RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871			
11	T. A.	181	-0-	181	539	12	1	169	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	407	-0-	407	946	26	1	381	2	Y	-0-			-0-
01	1149 N	203	-0-	-946	-0-	14	1	189	2	Y	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-			-0-

ZR "A"				WELL #:	8	RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247				
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-			10
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-			10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			10
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			10
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			10

ZR UNIT "A"				WELL #:	4	RRCID -> 166046		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398			
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	132	3	11	9	Y	10			30
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	245	3	30	9	Y	27	29	1	28
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	127	3	19	9	Y	17	26	1	19
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	177	3	23	9	Y	21	25	1	15
03	279 N	103	-0-	-176	-0-	90	3	13	9	Y	12	23	1	12
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	114	3	9	9	Y	8			4

ZR "A"				WELL #:	5	RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140				
11	14B2 EXT	821	-0-	821	821	65	1	756	2	Y	-0-			2
12	14B DENY	463	-0-	463	1284	31	1	429	2	Y	3			5
						3	9							
01	1413 X	129	-0-	-1284	-0-	8	1	121	2	Y	-0-			5
02	756 N	129	-0-	-627	-0-	8	1	121	2	Y	-0-			5
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
ZR "A"		WELL #:		7		RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	88	-0-	88	88	7 1	81	2	Y	-0-			20
12	14B	DENY	201	-0-	201	289	13 1	185	2	Y	3			23
							3 9							
01	419	X	130	-0-	-289	-0-	8 1	122	2	Y	-0-			23
02	14B	DENY	130	-0-	130	130	8 1	122	2	Y	-0-			23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	130				Y	-0-			23
04	14B	DENY	289	-0-	289	419	15 1	274	2	Y	-0-			23
SBR														
			WELL #:		165	RRCID -> 166655		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326			
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	357 3	12	9	Y	11	9 1		5
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	258 3	10	9	Y	9	11 1		3
01	465	N	18	-0-	-447	-0-	17 3	1	9	Y	1	2 1		2
02	336	N	151	-0-	-185	-0-	144 3	7	9	Y	6	6 1		2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1	9	Y	1	1 1		-0-
SWR "N"														
			WELL #:		1	RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786			
11	14B2	EXT	107	-0-	107	192	7 1	100	2	Y	-0-			2
12	14B2	EXT	59	-0-	59	251	4 1	55	2	Y	-0-			2
01	362	N	111	-0-	-251	-0-	8 1	102	2	Y	1	2 1		1
							1 9							
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	182	2	Y	1			2
							1 9							
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87	2	Y	-0-			2
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228	2	Y	-0-			2
SBR														
			WELL #:		171	RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420			
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	5 1	116	3	Y	2	2 1		1
							2 9							
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	4 1	85	3	Y	1	1 1		1
							1 9							
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	188	3	Y	2	2 1		1
							2 9							
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	4 1	81	3	Y	1	1 1		1
							1 9							
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44 3			Y	-0-	1 1		-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13 1	282	3	Y	5	4 1		1
							6 9							
SWR "H"														
			WELL #:		8	RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928			
11	T. A.		159	-0-	159	211	11 1	148	2	Y	-0-			11
12	T. A.		63	-0-	63	274	4 1	58	2	Y	1			12
							1 9							
01	714	N	440	-0-	-274	-0-	30 1	403	2	Y	6	13 1		5
							7 9							
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	189	2	Y	2			7
							2 9							
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	235	2	Y	1			8
							1 9							
04	420	N	211	-0-	-209	-0-	11 1	199	2	Y	1			9
							1 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		420 N	348	-0-	-72	-0-	340	3	8	9	Y	7	6	1			3
12		341 N	261	-0-	-80	-0-	254	3	7	9	Y	6	7	1			2
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	Y	5	5	1			2
02		336 N	171	-0-	-165	-0-	165	3	6	9	Y	5	5	1			2
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	Y	8	8	1			2
04		540 N	83	-0-	-457	-0-	81	3	2	9	Y	2	3	1			1

BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852						
11		450 N	303	-0-	-147	-0-	295	3	8	9	Y	7	6	1			3
12		341 N	253	-0-	-88	-0-	246	3	7	9	Y	6	7	1			2
01		496 N	468	-0-	-28	-0-	462	3	6	9	Y	5	5	1			2
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	287	3	8	9	Y	7	7	1			2
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	6	1			1
04		450 N	191	-0-	-259	-0-	188	3	3	9	Y	3	3	1			1

BRACKEN "A"		WELL #:		1018	RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045						
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					10
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					10
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					10

BRACKEN "A"		WELL #:		2041	RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034						
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	Y	7	6	1			3
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	255	3	7	9	Y	6	7	1			2
01		465 N	337	-0-	-128	-0-	331	3	6	9	Y	5	5	1			2
02		336 N	213	-0-	-123	-0-	206	3	7	9	Y	6	6	1			2
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	635	3	9	9	Y	8	8	1			2
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	552	3	8	9	Y	7	7	1			2

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-					-0-
04		H15 VIOL	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-

SWR "M"		WELL #:		1	RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11010 - 11030				
11		T. A.	1242	-0-	1242	1860	80	1	1162	2	Y	-0-					77
12		14B2 EXT	596	-0-	596	2456	43	1	553	2	Y	-0-					77
01		2641 N	185	-0-	-2456	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					77
02		1148 N	591	-0-	-557	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					77
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					77
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					77

SWR "M"		WELL #:		2	RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10941 - 10971				
11		0 K	339	-0-	339	504	22	1	317	2	Y	-0-					2
12		14B2 EXT	335	-0-	335	839	24	1	311	2	Y	-0-					2
01		839 N	-0-	-0-	-839	-0-					Y	-0-					2
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					2
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "J"										//CONT.// 00256 500 102824										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MCMULLEN																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
										WELL #: 3										RRCID -> 169212										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 11170										PERF.10922 - 10945																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		(L)		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS		(-)UNDERAGE		*		AMT		*		DISPOSITIONS		*		AMT		*		CODE		C		M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		AMT		*		CODE		AMT		CODE		EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10950			
BRACKEN, R.		WELL #:		4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10950			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11		2237 X	2237 -0-	-0-	-0-	93 1	2143 3	Y	1	1	1	1	
12		889 X	889 -0-	-0-	-0-	46 1	842 3	Y	1	1	2	-0-	
01		934 X	934 -0-	-0-	-0-	67 1	865 3	Y	2	1	1	1	
02		2100 X	717 -0-	-1383	-0-	50 1	666 3	Y	1	1	1	1	
03		2325 X	294 -0-	-2031	-0-	21 1	272 3	Y	1	1	2	-0-	
04		2250 X	11 -0-	-2239	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10362 - 10394	
11		270 N	173 -0-	-97	-0-	7 1	163 3	Y	3	3	1	2	
12		199 N	199 -0-	-0-	-0-	10 1	186 3	Y	3	3	4	1	
01		167 N	167 -0-	-0-	-0-	9 1	154 3	Y	4	4	3	1	
02		168 N	129 -0-	-39	-0-	6 1	120 3	Y	3	3	4	1	
03		200 N	200 -0-	-0-	-0-	3 1	196 3	Y	3	3	3	1	
04		222 N	222 -0-	-0-	-0-	10 1	205 3	Y	6	6	5	1	

BRACKEN, R.		WELL #:		3		RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10734 - 10762	
11		T. A.	139 -0-	139	139	6 1	127 3	Y	5	5	2	1	
12		T. A.	-0-	-0-	139	6 9		Y	-0-	-0-	4	1	
01		139 X	-0-	-139	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
02		140 N	-0-	-140	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		181		RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10601 - 10634	
11		225 N	225 -0-	-0-	-0-	9 1	216 3	Y	-0-	-0-		-0-	
12		274 N	274 -0-	-0-	-0-	14 1	260 3	Y	-0-	-0-		-0-	
01		186 N	174 -0-	-12	-0-	10 1	163 3	Y	1	1	1	1	
02		224 N	115 -0-	-109	-0-	5 1	110 3	Y	-0-	-0-		-0-	
03		279 N	218 -0-	-61	-0-	1 1	217 3	Y	-0-	-0-		-0-	
04		180 N	107 -0-	-73	-0-	5 1	102 3	Y	-0-	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		185		RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10440 - 10484	
11		150 N	108 -0-	-42	-0-	4 1	98 3	Y	5	5	4	1	
12		349 N	349 -0-	-0-	-0-	17 1	325 3	Y	6	6	7	1	
01		336 N	336 -0-	-0-	-0-	19 1	308 3	Y	8	8	7	1	
02		286 N	286 -0-	-0-	-0-	13 1	263 3	Y	9	9	8	1	
03		341 N	130 -0-	-211	-0-	1 1	128 3	Y	1	1	4	1	
04		330 N	288 -0-	-42	-0-	13 1	264 3	Y	10	10	7	1	

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN, R.		//CONT.// 102824 WELL #:		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
						RRCID -> 176802	COMPL.	DATE 03/10/2000	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.10602	- 10656					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	100	-0-		100		100		4 14	1 9	82	3	Y	13	5	1		8
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-		100					Y	-0-		7	1		1
01	100 X	-0-	-0-		-100		-0-					Y	-0-					1
02	84 N	-0-	-0-		-84		-0-					Y	-0-		1	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SBR					WELL #:	187	RRCID -> 178513	COMPL.	DATE 06/09/2000	TOTAL	DEPTH	10945	PERF.10650	- 10670				
11	T. A.	807	-0-		807		1100		34 1	1 9	772	3	Y	1				4
12	T. A.	219	-0-		219		1319		11 1	1 1	208	3	Y	-0-				4
01	1384 X	65	-0-		-1319		-0-		4 1	1 1	61	3	Y	-0-				4
02	756 N	288	-0-		-468		-0-		13 1	1 1	275	3	Y	-0-				4
03	406 N	406	-0-		-0-		-0-		3 1	1 1	403	3	Y	-0-				4
04	260 N	260	-0-		-0-		-0-		12 1	1 1	248	3	Y	-0-				4
SWR "H"					WELL #:	18	RRCID -> 178527	COMPL.	DATE 07/12/2000	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802				
11	T. A.	454	-0-		454		790		30 1	1 1	424	2	Y	-0-				11
12	T. A.	282	-0-		282		1072		18 2	1 9	262	2	Y	2				13
01	1394 N	322	-0-		-1072		-0-		22 1	1 1	289	2	Y	10	18	1		5
02	420 N	332	-0-		-88		-0-		11 2	1 1	307	2	Y	4				9
03	279 N	153	-0-		-126		-0-		10 1	1 1	142	2	Y	1				10
04	300 N	208	-0-		-92		-0-		1 10	1 2	196	2	Y	2				12
L. S. MCCLAUGHERTY GU					WELL #:	1	RRCID -> 178529	COMPL.	DATE 10/01/1999	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. 9518	- 9550				
11	1082 N	1082	-0-		-0-		-0-		170 15	1 9	897	3	Y	14	6	1		20
12	1163 N	1163	-0-		-0-		-0-		143 18	1 9	1002	3	Y	16	23	1		13
01	303 N	303	-0-		-0-		-0-		55 19	1 9	229	3	Y	17				30
02	1008 N	702	-0-		-306		-0-		114 7	1 9	581	3	Y	6				36
03	1178 N	652	-0-		-526		-0-		93 7	1 9	552	3	Y	6				42
04	977 N	977	-0-		-0-		-0-		117 3	1 9	857	3	Y	3	24	1		21
SBR					WELL #:	186	RRCID -> 178828	COMPL.	DATE 07/28/2000	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.10448	- 10482				
11	240 N	184	-0-		-56		-0-		8 3	1 9	173	3	Y	3	3	1		2
12	373 N	373	-0-		-0-		-0-		18 7	1 9	348	3	Y	6	7	1		1
01	199 N	199	-0-		-0-		-0-		11 7	1 9	181	3	Y	6	5	1		2
02	186 N	186	-0-		-0-		-0-		8 7	1 9	171	3	Y	6	6	1		2
03	372 N	293	-0-		-79		-0-		2 4	1 9	287	3	Y	4	5	1		1
04	352 N	352	-0-		-0-		-0-		15 14	1 9	323	3	Y	13	10	1		4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720														
11	14B2 EXT	835	-0-	835	835	35	1	800	3	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	319	-0-	319	1154	16	1	303	3	Y	-0-			-0-
01	1302 X	148	-0-	-1154	-0-	8	1	140	3	Y	-0-			-0-
02	784 N	220	-0-	-564	-0-	10	1	210	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	169	-0-	-141	-0-	1	1	168	3	Y	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342														
11	210 N	41	-0-	-169	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	9	7	1	2
						10	9							
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	21	17	1	6
						23	9							
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	5	10	1	1
						6	9							
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	18	1	373	3	Y	13	10	1	4
						14	9							
SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504														
11	330 N	171	-0-	-159	-0-	7	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	142	-0-	-230	-0-	8	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	1	1	170	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810														
11	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	78	1	1798	3	Y	7	5	1	8
						8	9							
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	84	1	1539	3	Y	16	20	1	4
						18	9							
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	8	6	1	6
						9	9							
02	3976 X	607	-0-	-3369	-0-	41	1	554	3	Y	11	12	1	5
						12	9							
03	4402 X	337	-0-	-4065	-0-	23	1	300	3	Y	13	17	1	1
						14	9							
04	1890 X	1865	-0-	-25	-0-	125	1	1720	3	Y	18	10	1	9
						20	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824	RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10624 - 10650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	154	-0-	154	526	10	1	144	2	Y	-0-		17	
12	T. A.	157	-0-	157	683	10	1	147	2	Y	-0-		17	
01	1091 N	408	-0-	-683	-0-	28	1	371	2	Y	8	16 1	9	
						9	9							
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	1		10	
						1	9							
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	1		11	
						1	9							
04	390 N	128	-0-	-262	-0-	6	1	121	2	Y	1		12	
						1	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL	DEPTH 10968	PERF.10668 - 10742			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	253				Y	-0-	1 1		-0-	
12	253 X	-0-	-0-	-253	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-				Y	-0-			-0-	
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	3	2 1	1	
						3	9							
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	5	3 1	3	
						6	9							

SBR		WELL #:		193	RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10648 - 10681			
11	450 N	119	-0-	-331	-0-	5	1	111	3	Y	3	3 1	2	
						3	9							
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	6	7 1	1	
						7	9							
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	7	6 1	2	
						8	9							
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	5	5 1	2	
						6	9							
03	372 N	86	-0-	-286	-0-	1	1	84	3	Y	1	3 1	-0-	
						1	9							
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	10	1	213	3	Y	8	6 1	2	
						9	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL	DEPTH 10235	PERF. 9968 - 10010			
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	7	3 1	10	
						8	9							
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	12	16 1	6	
						13	9							
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	71	1	299	3	Y	13		19	
						14	9							
02	168 N	87	-0-	-81	-0-	14	1	71	3	Y	2		21	
						2	9							
03	310 N	177	-0-	-133	-0-	25	1	146	3	Y	5		26	
						6	9							
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	126	1	926	3	Y	4	20 1	10	
						4	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 194		RRCID -> 183452	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL	DEPTH 10725	PERF.10406 - 10460	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11		330 N	124 -0-	-206	-0-	5 1	116 3	Y		3	3 1	3
12		217 N	127 -0-	-90	-0-	3 9	119 3	Y		2	3 1	2
01		187 N	187 -0-	-0-	-0-	6 1	173 3	Y		4	4 1	2
02		169 N	169 -0-	-0-	-0-	2 9	155 3	Y		5	5 1	2
03		243 N	243 -0-	-0-	-0-	10 1	238 3	Y		3	4 1	1
04		269 N	269 -0-	-0-	-0-	4 9	247 3	Y		9	7 1	3
						8 1						
						6 9						
						2 1						
						3 9						
						12 1						
						10 9						

SBR		WELL #: 196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL	DEPTH 11035	PERF.10812 - 10827		
11	T. A.	763	-0-	763	2659	32 1	731 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	319	-0-	319	2978	16 1	303 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3260 X	282	-0-	-2978	-0-	16 1	266 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	700 N	105	-0-	-595	-0-	5 1	100 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2 1	343 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	11 1	238 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #: 197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL	DEPTH 10738	PERF.10438 - 10458		
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	3 1	60 3	Y	2	2 1	1	1
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	2 9	107 3	Y	2	2 1	1	1
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	Y	2	2 1	1	1
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	Y	4	4 1	1	1
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 9	238 3	Y	4	4 1	1	1
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6 1	261 3	Y	11	9 1	3	3
						4 9						
						2 1						
						12 1						
						12 9						

SBR		WELL #: 200		RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10417 - 10446		
11	330 N	163	-0-	-167	-0-	7 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	4 1	610 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #: 201		RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL	DEPTH 10680	PERF.10492 - 10522		
11	T. A.	91	-0-	91	1018	4 1	87 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	175	-0-	175	1193	9 1	166 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 X	47	-0-	-1193	-0-	3 1	44 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	Y	1	1 1	-0-	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1 9	354 3	Y	1	1 1	-0-	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2 1	324 3	Y	1	1 1	-0-	-0-
						1 9						
						15 1						
						1 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL	DEPTH	10670	PERF.10470	- 10500	
SBR		WELL #:		203	STATUS		DISPOSITIONS		C		COND	DISPOSITIONS		EOM
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* CODE	M	PROD	* AMT CODE	* CODE	BALANCE
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	3	2	1	1
						3	9							

SBR		WELL #:		204	RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL	DEPTH	10350	PERF.10111	- 10201	
11	T. A.	180	-0-	180	1400	7	1	170	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	T. A.	327	-0-	327	1727	16	1	305	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
01	1872 X	145	-0-	-1727	-0-	8	1	134	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	2	1	37	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	341 N	118	-0-	-223	-0-	1	1	117	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	9	7	1	2
						10	9							

SBR		WELL #:		206	RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL	DEPTH	11051	PERF.10846	- 10946	
11	T. A.	860	-0-	860	2281	36	1	820	3	Y	4			7
						4	9							
12	T. A.	287	-0-	287	2568	14	1	267	3	Y	5			12
						6	9							
01	2717 X	149	-0-	-2568	-0-	8	1	140	3	Y	1			13
						1	9							
02	812 N	373	-0-	-439	-0-	17	1	355	3	Y	1			14
						1	9							
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-			14
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-			14

SBR		WELL #:		217	RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL	DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846	
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	627	3	Y	4			7
						4	9							
12	713 N	334	-0-	-379	-0-	16	1	312	3	Y	5			12
						6	9							
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	2			14
						2	9							
02	616 N	83	-0-	-533	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			14
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			14
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-			14

SBR		WELL #:		205	RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484	
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	Y	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	1	1	105	3	Y	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		207	RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10296 - 10366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	270 N	25	-0-	-245	-0-	1 1	23 3	Y	1	1 1	1	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18 1	347 3	Y	5	6 1	-0-	
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	33 1	542 3	Y	11	9 1	2	
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39 1	798 3	Y	26	21 1	7	
03	372 N	133	-0-	-239	-0-	1 1	130 3	Y	2	8 1	1	
04	570 N	150	-0-	-420	-0-	7 1	139 3	Y	4	4 1	1	
						4 9						

SBR		WELL #:		209	RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 10717		PERF.10407 - 10465	
11	480 N	267	-0-	-213	-0-	263 3	4 9	Y	4	3 1	2	
12	372 N	275	-0-	-97	-0-	273 3	2 9	Y	2	3 1	1	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 3	2 9	Y	2	2 1	1	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396 3	4 9	Y	4	4 1	1	
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404 3	4 9	Y	4	4 1	1	
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296 3	3 9	Y	3	3 1	1	

BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10681 - 10730	
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	83 1	1909 3	Y	14	9 1	13	
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	134 1	2459 3	Y	23	31 1	5	
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	133 1	1714 3	Y	21	13 1	13	
02	3360 X	1303	-0-	-2057	-0-	89 1	1192 3	Y	20	23 1	10	
03	3720 X	464	-0-	-3256	-0-	32 1	409 3	Y	21	30 1	1	
04	2520 X	555	-0-	-1965	-0-	23 1	503 3	Y	14	8 1	7	
						15 9						

BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738	
11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	108 1	2478 3	Y	7	4 1	6	
12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	149 1	2745 3	Y	6	10 1	2	
01	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	146 1	1873 3	Y	4	3 1	3	
02	2408 X	1751	-0-	-657	-0-	121 1	1623 3	Y	6	6 1	3	
03	2914 X	550	-0-	-2364	-0-	39 1	505 3	Y	5	8 1	-0-	
04	2820 X	368	-0-	-2452	-0-	25 1	339 3	Y	4	2 1	2	
						4 9						

SBR		WELL #:		211	RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792	
11	330 N	145	-0-	-185	-0-	6 1	139 3	Y	-0-		-0-	
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	9 1	164 3	Y	-0-		-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	-0-		-0-	
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22 1	450 3	Y	-0-		-0-	
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2 1	268 3	Y	-0-		-0-	
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23 1	478 3	Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		218	RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	79	-0-	79	108	4	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	108 X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	20	RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748		
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	128	1	2948	3	Y	10	5	1	8
						11	9							
12	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	114	1	2099	3	Y	11	16	1	3
						12	9							
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	146	1	1878	3	Y	9	6	1	6
						10	9							
02	2884 X	1728	-0-	-1156	-0-	119	1	1597	3	Y	11	12	1	5
						12	9							
03	3193 X	961	-0-	-2232	-0-	68	1	879	3	Y	13	17	1	1
						14	9							
04	3090 X	1245	-0-	-1845	-0-	84	1	1149	3	Y	11	6	1	6
						12	9							

BRACKEN "A"				WELL #:	204	RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9975 - 10041		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	205 N	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-203	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	221	RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10558		
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	349	3	4	9	Y	4	4	1	1
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	252 N	8	-0-	-244	-0-	8	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	341 N	6	-0-	-335	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	220	RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10312 - 10386		
11	360 N	182	-0-	-178	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	13	1	217	3	Y	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:	88	RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9487 - 9532		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	720 N	288	-0-	-432	-0-	280	3	8	9	Y	7	6	1	4
12	465 N	353	-0-	-112	-0-	347	3	6	9	Y	5	7	1	2
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	424	3	10	9	Y	9	8	1	3
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7	7	1	3
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	548	3	13	9	Y	12	12	1	3
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	360	3	7	9	Y	6	7	1	2
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684														
11	T. A.	670	-0-	670	841	44	1	613	2	Y	12	13	1	4
12	T. A.	513	-0-	513	1354	32	1	474	2	Y	6	7	1	3
01	1807 N	453	-0-	-1354	-0-	31	1	413	2	Y	8	8	1	3
02	616 N	401	-0-	-215	-0-	25	1	363	2	Y	12	8	1	7
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	32	1	448	2	Y	10	10	1	7
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	11	9	411	2	Y	13	15	1	5
						22	1							
						14	9							
MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773														
11	1140 X	570	-0-	-570	-0-	562	3	8	9	Y	7			10
12	1178 X	625	-0-	-553	-0-	617	3	8	9	Y	7			17
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	270	3	22	9	Y	20	36	1	1
02	280 N	1	-0-	-279	-0-	1	3			Y	-0-			1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324														
11	600 N	323	-0-	-277	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
12	558 N	132	-0-	-426	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
01	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278														
11	T. A.	57	-0-	57	278	2	1	54	3	Y	1	1	1	1
12	T. A.	130	-0-	130	408	6	1	123	3	Y	1	2	1	-0-
01	531 X	123	-0-	-408	-0-	7	1	113	3	Y	3	2	1	1
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	10	8	1	3
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	11	9			Y	-0-	3	1	-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	9	7	1	2
						10	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		223	RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10792 - 10880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	3	Y	-0-		-0-
12	713 N	304	-0-	-409	-0-	15	1	289	3	Y	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	-0-		-0-
02	700 N	490	-0-	-210	-0-	23	1	467	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	2	1	247	3	Y	-0-		-0-
04	510 N	368	-0-	-142	-0-	17	1	351	3	Y	-0-		-0-

WHITEHURST				WELL #:	7	RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF.10336 - 10414	
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3		Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	199	RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10378		PERF.10058 - 10140	
11	T. A.	401	-0-	401	1136	391	3	10	9	Y	9	7 1	3
12	T. A.	416	-0-	416	1552	407	3	9	9	Y	8	10 1	1
01	1704 X	152	-0-	-1552	-0-	148	3	4	9	Y	4	3 1	2
02	364 N	124	-0-	-240	-0-	114	3	10	9	Y	9	8 1	3
03	403 N	79	-0-	-324	-0-	76	3	3	9	Y	3	5 1	1
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	131	3	8	9	Y	7	6 1	2

MCCLAUGHERTY, I.O.				WELL #:	3	RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9650 - 9683	
11	1230 X	200	-0-	-1030	-0-	192	3	8	9	Y	7		20
12	1271 X	652	-0-	-619	-0-	616	3	36	9	Y	33		53
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	232	3	91	9	Y	83	130 1	6
02	196 N	3	-0-	-193	-0-	1	3	2	9	Y	2		8
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	5 1	4
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3			Y	-0-		4

SBR				WELL #:	231	RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10390 - 10499	
11	180 N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	3	1	65	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	54	-0-	-256	-0-	3	1	51	3	Y	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	16	RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10752 - 10845	
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	140	1	3209	3	Y	10	5 1	8
						11	9						
12	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	120	1	2210	3	Y	-0-	7 1	1
01	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	145	1	1867	3	Y	-0-		1
02	3136 X	1457	-0-	-1679	-0-	101	1	1356	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	3472 X	766	-0-	-2706	-0-	55	1	711	3	Y	-0-		-0-
04	3360 X	1055	-0-	-2305	-0-	72	1	983	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, WHITEHURST		//CONT.//		102824										
		WELL #:		8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10600				
										PERF.10218 - 10286				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		10		RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10208 - 10300		
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
02		112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
03		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		9		RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10360 - 10438		
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
12		186 N	60	-0-	-126	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		21		RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10816 - 10896		
11		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	128	1	2943	3	Y	20	11	17
							22	9						
12		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1479	3	Y	13	26	4
							14	9						
01		911 X	911	-0-	-0-	-0-	65	1	837	3	Y	8	6	6
							9	9						
02		2884 X	1295	-0-	-1589	-0-	89	1	1191	3	Y	14	14	6
							15	9						
03		3193 X	461	-0-	-2732	-0-	32	1	412	3	Y	15	20	1
							17	9						
04		3090 X	544	-0-	-2546	-0-	36	1	496	3	Y	11	6	6
							12	9						

SBR		WELL #:		232		RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10710 - 10808		
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-		-0-
12		310 N	227	-0-	-83	-0-	11	1	215	3	Y	1	1	-0-
							1	9						
01		372 N	189	-0-	-183	-0-	11	1	178	3	Y	-0-		-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	1	1	-0-
							1	9						
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	1	1	-0-
							1	9						
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	1	1	-0-
							1	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 234		RRCID -> 223697	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL	DEPTH 10562	PERF.10310	- 10363		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	270 N	90	-0-	-180	-0-	4 1	84 3	Y	2	2	1	2		
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	254 3	Y	4	5	1	1		
01	403 N	225	-0-	-178	-0-	12 1	206 3	Y	6	5	1	2		
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	349 3	Y	9	8	1	3		
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2 1	343 3	Y	4	6	1	1		
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	220 3	Y	7	6	1	2		

SBR				WELL #: 235	RRCID -> 223829	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL	DEPTH 10652	PERF.10384	- 10450				
11	660 N	299	-0-	-361	-0-	290 3	9 9	Y	8	7	1	4		
12	465 N	348	-0-	-117	-0-	342 3	6 9	Y	5	7	1	2		
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	289 3	8 9	Y	7	6	1	3		
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	811 3	19 9	Y	17	15	1	5		
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	372 3	14 9	Y	13	15	1	3		
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345 3	8 9	Y	7	7	1	3		

BRACKEN, R.				WELL #: 17	RRCID -> 231964	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10702	- 10794				
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	137 1	3145 3	Y	2	1	1	2		
12	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	98 1	1801 3	Y	4	5	1	1		
01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	76 1	983 3	Y	3	2	1	2		
02	3052 X	1109	-0-	-1943	-0-	77 1	1028 3	Y	4	4	1	2		
03	3379 X	819	-0-	-2560	-0-	59 1	758 3	Y	2	4	1	-0-		
04	3270 X	2301	-0-	-969	-0-	156 1	2143 3	Y	2	1	1	1		

SBR				WELL #: 240	RRCID -> 232729	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10614	- 10698				
11	270 N	146	-0-	-124	-0-	6 1	140 3	Y	-0-			-0-		
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	11 1	212 3	Y	-0-			-0-		
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1	255 3	Y	-0-			-0-		
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	Y	-0-			-0-		
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	2 1	331 3	Y	-0-			-0-		
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	Y	-0-			-0-		

SBR				WELL #: 238	RRCID -> 232731	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10166	- 10220				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824														
SBR		WELL #:		241	RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10400 - 10458							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		870 X	292	-0-	-578	-0-		285 3	7	9	Y	6	6	1			3	
12		899 X	366	-0-	-533	-0-		359 3	7	9	Y	6	7	1			2	
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-		229 3	3	9	Y	3	3	1			2	
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-		658 3	13	9	Y	12	10	1			4	
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1323 3	17	9	Y	15	16	1			3	
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-		492 3	9	9	Y	8	8	1			3	

HUFF		WELL #:		13	RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10942 - 10962							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID -> 241830		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9726 - 9760							
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	25 1	132 3	Y		3	2	1					7	
						3 9												
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55 1	387 3	Y		8	11	1					4	
						9 9												
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	98 1	411 3	Y		9							13	
						10 9												
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	35 1	179 3	Y		2							15	
						2 9												
03	465 N	193	-0-	-272	-0-	27 1	163 3	Y		3							18	
						3 9												
04	510 N	265	-0-	-245	-0-	32 1	232 3	Y		1	10	1					9	
						1 9												

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044 - 11060							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4	

SBR		WELL #:		246	RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9944 - 9992							
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	383 3	8 9	Y		7	6	1					3	
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	253 3	7 9	Y		6	7	1					2	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270 3	3 9	Y		3	3	1					2	
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	242 3	7 9	Y		6	6	1					2	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 3	7 9	Y		6	7	1					1	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 3	3 9	Y		3	3	1					1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 242		RRCID -> 242977	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10656	- 10710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	1620 X	788	-0-	-832	-0-	33 1	752 3	Y	3			10
12	868 X	312	-0-	-556	-0-	3 9	290 3	Y	6			16
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	15 1						16
02	728 N	304	-0-	-424	-0-	7 9	290 3	Y	-0-			16
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	14 1	412 3	Y	-0-			16
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	3 1	184 3	Y	-0-			16
						9 1						

SBR		WELL #: 243		RRCID -> 243033	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10730	- 10822			
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	27 1	616 3	Y	3			9
12	682 N	313	-0-	-369	-0-	3 9	291 3	Y	6			15
01	496 N	222	-0-	-274	-0-	15 1						17
02	616 N	185	-0-	-431	-0-	7 9	207 3	Y	2			17
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	Y	-0-			17
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	2 9	391 3	Y	-0-			17
						9 1	384 3	Y	-0-			17

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 16		RRCID -> 243060	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 9326	- 9356			
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	35 1	183 3	Y	9	4 1		15
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	10 9	343 3	Y	16	21 1		10
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	49 1	256 3	Y	12			22
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	18 9	151 3	Y	5			27
03	403 N	217	-0-	-186	-0-	61 1	180 3	Y	6			33
04	330 N	218	-0-	-112	-0-	13 9	190 3	Y	2	17 1		18
						30 1						
						6 9						
						7 9						
						26 1						
						2 9						

SWR "G"		WELL #: 2		RRCID -> 243061	COMPL. DATE 09/03/2008	TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10744	- 10744			
11	T. A.	179	-0-	179	179	12 1	167 2	Y	-0-			6
12	T. A.	77	-0-	77	256	5 1	72 2	Y	-0-			6
01	578 X	322	-0-	-256	-0-	22 1	293 2	Y	6	9 1		3
02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	7 9	270 2	Y	3			6
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	18 1	223 2	Y	2			8
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-	3 9	332 2	Y	3			11
						16 1						
						2 9						
						18 1						
						3 9						

SBR		WELL #: 247		RRCID -> 243071	COMPL. DATE 09/23/2009	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9952	- 10016			
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	411 3	9 9	Y	8	6 1		3
12	372 N	257	-0-	-115	-0-	250 3	7 9	Y	6	7 1		2
01	341 N	29	-0-	-312	-0-	29 3		Y	-0-	1 1		1
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	379 3	8 9	Y	7	6 1		2
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	103 3	3 9	Y	3	4 1		1
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107 3	6 9	Y	5	4 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824											
		WELL #:		249	RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10070 - 10142				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	T. A.	313	-0-	313	3182	305	3	8	9	Y	7	6	1	3	2
12	T. A.	294	-0-	294	3476	287	3	7	9	Y	6	7	1	2	7
01	3938 X	462	-0-	-3476	-0-	455	3	7	9	Y	6	6	1	2	4
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	431	3	14	9	Y	13	11	1	4	1
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	209	3	3	9	Y	3	6	1	1	1
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	344	3	4	9	Y	4	4	1	1	1
WHITEHURST				WELL #:	15	RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10388 - 10400			
11	T. A.	223	-0-	223	716	213	3	10	9	Y	9	3	1	6	6
12	T. A.	264	-0-	264	980	257	3	7	9	Y	6	6	1	6	7
01	1162 X	182	-0-	-980	-0-	174	3	8	9	Y	7	6	1	7	6
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	139	3	4	9	Y	4	6	1	5	5
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	1	-0-	-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	Y	7	-0-	-0-	7	7
SWR "M"				WELL #:	5	RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10900 - 10908			
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SBR				WELL #:	245	RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10492 - 10562			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRACKEN, R.				WELL #:	33H	RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11230 - 13711			
11	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	260	1	5977	3	Y	-0-	1	1	1	1
12	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	297	1	5466	3	Y	-0-	1	1	-0-	-0-
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	368	1	4724	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5824 X	3965	-0-	-1859	-0-	275	1	3690	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6448 X	2567	-0-	-3881	-0-	184	1	2383	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6240 X	4296	-0-	-1944	-0-	292	1	4004	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SBR				WELL #:	248	RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10034 - 10084			
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	55	1	289	3	Y	6	2	1	8	8
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	56	1	390	3	Y	8	11	1	5	5
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	32	1	137	3	Y	5	-0-	-0-	10	10
02	336 N	168	-0-	-168	-0-	27	1	139	3	Y	2	-0-	-0-	12	12
03	465 N	121	-0-	-344	-0-	17	1	103	3	Y	1	-0-	-0-	13	13
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	116	1	853	3	Y	3	12	1	4	4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
HUFF		WELL #:		14	RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

WR "K"					WELL #:		11	RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	24	-0-	-0-	24		1	1	23	2	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUFF					WELL #:		12	RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUFF					WELL #:		15	RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

BRACKEN "A"					WELL #:		2018	RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980				
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-				26
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-				26
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				26
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-				26
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-				26
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	-0-	1			27

BRACKEN, R.					WELL #:		32	RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740				
11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1150	3	Y	7	4	1		6
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	3	Y	7	11	1		2
01	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	138	1	1773	3	Y	8	5	1		5
02	1764	X	1354	-0-	-410	-0-	93	1	1254	3	Y	6	8	1		3
03	2480	X	1259	-0-	-1221	-0-	90	1	1157	3	Y	11	13	1		1
04	2400	X	1536	-0-	-864	-0-	104	1	1424	3	Y	7	4	1		4
							8	9								

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 67

A.W. P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.// 00256 500 102824		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
BRACKEN, R.				//CONT.// WELL #:		34H		RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11083		PERF.11256 - 14735				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-			709	19	1619	3	Y	8	6	1			9
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-			1954	19	3600	3	Y	4	11	1			2
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-			3746	19	4802	3	Y	5	3	1			4
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-			1793	19	2406	3	Y	3	5	1			2
03	3813 X	1622	-0-	-2191	-0-			1164	19	1502	3	Y	4	6	1			-0-
04	4110 X	3502	-0-	-608	-0-			2387	19	3257	3	Y	6	3	1			3
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:		1H	RRCID -> 255265	COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 10372		PERF.11206 - 15046						
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-			717166	19	3941	3	Y	151	121	1			85
12	5053 X	4109	-0-	-944	-0-			450190	19	3469	3	Y	173	213	1			45
01	3255 X	2482	-0-	-773	-0-			44696	19	1940	3	Y	87	44	1			88
02	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-			802151	19	3733	3	Y	137	113	1			112
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-			543636	19	4104	3	Y	578	689	1			1
04	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-			948424	19	5258	3	Y	385	335	1			51
BRACKEN, R.				WELL #:		35H	RRCID -> 255873	COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9460 - 14380						
11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-			25522	19	5862	3	Y	20	12	1			18
12	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-			25714	19	4736	3	Y	13	27	1			4
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-			38114	19	4889	3	Y	13	8	1			9
02	5740 X	3792	-0-	-1948	-0-			2629	19	3521	3	Y	8	12	1			5
03	6355 X	3012	-0-	-3343	-0-			21513	19	2784	3	Y	12	16	1			1
04	6150 X	4871	-0-	-1279	-0-			33017	19	4524	3	Y	15	8	1			8
BRACKEN, R.				WELL #:		36H	RRCID -> 256159	COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF.11230 - 13574						
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-			16217	19	3728	3	Y	15	11	1			16
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-			23517	19	4320	3	Y	15	27	1			4
01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-			1628	19	2076	3	Y	7	5	1			6
02	5152 X	2407	-0-	-2745	-0-			1669	19	2232	3	Y	8	10	1			4
03	5704 X	5036	-0-	-668	-0-			36023	19	4653	3	Y	21	22	1			3
04	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-			58924	19	8072	3	Y	22	13	1			12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																		
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192																		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3660 X	3532	-0-	-128	-0-			527	1	2895	3	Y	100	88	1			55
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-			110	9									
01	3038 X	2037	-0-	-1001	-0-			423	1	3256	3	Y	124	142	1			37
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-			136	9									
03	3038 X	2363	-0-	-675	-0-			368	1	1602	3	Y	61	34	1			64
04	2940 X	1004	-0-	-1936	-0-			67	9									
								562	1	2614	3	Y	91	80	1			75
								100	9									
								251	1	1900	3	Y	193	266	1			2
								212	9									
								140	1	779	3	Y	77	69	1			10
								85	9									
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722																		
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-			695	1	1425	3	Y	51	42	1			20
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-			56	9									
01	992 N	870	-0-	-122	-0-			634	1	796	3	Y	63	71	1			12
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-			69	9									
03	992 N	736	-0-	-256	-0-			556	1	296	3	Y	16	25	1			3
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-			18	9									
								548	1	474	3	Y	21	19	1			5
								23	9									
								233	1	409	3	Y	85	62	1			28
								94	9									
								820	1	723	3	Y	64	69	1			23
								70	9									
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962																		
11	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-			10559	3			N	-0-					92
12	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-			6048	3			N	-0-					92
01	4898 X	3272	-0-	-1626	-0-			3272	3			N	-0-					92
02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-			5048	3			N	-0-					92
03	4898 X	3471	-0-	-1427	-0-			3471	3			N	-0-					92
04	4740 X	4708	-0-	-32	-0-			4708	3			N	-0-					92
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144																		
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-			67	1	370	3	Y	40	18	1			26
12	826 X	826	-0-	-0-	-0-			44	9									
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-			85	1	652	3	Y	81	76	1			31
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-			89	9									
03	837 N	666	-0-	-171	-0-			100	1	434	3	Y	36	25	1			42
04	570 N	59	-0-	-511	-0-			40	9									
								121	1	564	3	Y	55	51	1			46
								61	9									
								67	1	507	3	Y	84	130	1			-0-
								92	9									
								8	1	43	3	Y	7	6	1			1
								8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	1428 X	1083	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	75	1	1008	3		Y	-0-		-0-
03	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	7380	3		Y	4	3 1	1
								4	9							
04	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	596	1	8180	3		Y	3	2 1	2
								3	9							
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883																
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	5826	3		Y	14	15 1	22
								15	9							
12	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	6662	3		Y	24	39 1	7
								26	9							
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	5934	3		Y	20	13 1	14
								22	9							
02	9156 X	7342	-0-	-1814	-0-	-0-	-0-	508	1	6810	3		Y	22	25 1	11
								24	9							
03	10137 X	5042	-0-	-5095	-0-	-0-	-0-	360	1	4657	3		Y	23	33 1	1
								25	9							
04	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	11690	3		Y	26	14 1	13
								29	9							
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730																
11	T. A.	730	-0-	730	-0-	730	-0-	30	1	700	3		Y	-0-	1 1	1
12	T. A.	4488	-0-	4488	-0-	5218	-0-	231	1	4254	3		Y	3	3 1	1
								3	9							
01	6716 X	1498	-0-	-5218	-0-	-0-	-0-	108	1	1389	3		Y	1	1 1	1
								1	9							
02	2800 N	5379	-0-	2579	-0-	2579	-0-	373	1	5003	3		Y	3	3 1	1
								3	9							
03	4359 X	1780	-0-	-2579	-0-	-0-	-0-	128	1	1649	3		Y	3	4 1	-0-
								3	9							
04	3000 X	1671	-0-	-1329	-0-	-0-	-0-	113	1	1556	3		Y	2	1 1	1
								2	9							
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711																
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	2278	3		Y	92	70 1	53
								101	9							
12	4185 X	3516	-0-	-669	-0-	-0-	-0-	391	1	3011	3		Y	104	131 1	26
								114	9							
01	4185 X	855	-0-	-3330	-0-	-0-	-0-	152	1	662	3		Y	37	22 1	41
								41	9							
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	37 1	4
03	3658 X	3248	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	347	1	2623	3		Y	253	244 1	13
								278	9							
04	3390 X	1650	-0-	-1740	-0-	-0-	-0-	233	1	1292	3		Y	114	122 1	5
								125	9							
SIDDEONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483																
11	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9893	3				N	-0-		11
12	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9961	3	35	9		N	32	34 1	9
01	6820 X	6679	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	6647	3	32	9		N	29		38
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6260	3	2	9		N	2	24 1	16
03	6820 X	4730	-0-	-2090	-0-	-0-	-0-	4730	3				N	-0-		16
04	6600 X	4595	-0-	-2005	-0-	-0-	-0-	4595	3				N	-0-		16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID -> 264203		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	342	-0-		342		342	52 2	1 9	288	3	Y	2	1 1		1
12	T. A.	1425	-0-		1425		1767	163 8	1 9	1254	3	Y	7	5 1		3
01	5509 X	3742	-0-		-1767		-0-	698 6	1 9	3038	3	Y	5	3 1		5
02	308 X	-0-	-0-		-308		-0-					Y	-0-	5 1		-0-
03	4313 X	4313	-0-		-0-		-0-	496 66	1 9	3751	3	Y	60	57 1		3
04	6827 X	6827	-0-		-0-		-0-	1031 78	1 9	5718	3	Y	71	71 1		3
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	9H	RRCID -> 266725		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL	DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639		
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	4779 X	4779	-0-		-0-		-0-	539 85	1 9	4155	3	Y	77	29 1		48
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	26 1		22
02	5124 X	-0-	-0-		-5124		-0-					Y	-0-	20 1		2
03	4774 X	1276	-0-		-3498		-0-	130 160	1 9	986	3	Y	145	138 1		9
04	4620 X	4482	-0-		-138		-0-	649 235	1 9	3598	3	Y	214	211 1		12
SIDDEONS OL				WELL #:	4H	RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL	DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305		
11	7616 X	7616	-0-		-0-		-0-	7616 3				N	-0-			104
12	5859 X	5661	-0-		-198		-0-	5541 3		120	9	N	109	154 1		59
01	5859 X	4746	-0-		-1113		-0-	4601 3		145	9	N	132			191
02	8112 X	8112	-0-		-0-		-0-	8087 3		25	9	N	23	158 1		56
03	5859 X	3619	-0-		-2240		-0-	3619 3				N	-0-			56
04	5670 X	5412	-0-		-258		-0-	5412 3				N	-0-			56
WHITEHURST				WELL #:	5H	RRCID -> 271047		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL	DEPTH	10075	PERF.10673	- 16233		
11	9661 X	9661	-0-		-0-		-0-	400 74	1 9	9187	3	Y	67	43 1		27
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	27 1		-0-
01	14B DENY	3	-0-		3		3	2 3		1	9	Y	1	1 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		3					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	6851	-0-		6851		6854	328 133	1 9	6390	3	Y	121	72 1		49
04	14B2 EXT	1444	-0-		1444		8298	89 31	1 9	1324	3	Y	28	74 1		3
BRACKEN ET AL				WELL #:	78	RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL	DEPTH	10236	PERF.10047	- 10076		
11	77 N	77	-0-		-0-		-0-	12 1		65	3	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-		-0-		-0-	11 1		77	3	N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-		-0-		-0-	40 1		167	3	N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-		-39		-0-	7 1		38	3	N	-0-			-0-
03	93 N	36	-0-		-57		-0-	5 1		31	3	N	-0-			-0-
04	210 N	45	-0-		-165		-0-	5 1		40	3	N	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN ET AL		WELL #:		91		RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	N	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	N	-0-			-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-			-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	12	1	61	3	N	-0-			-0-
03		124 N	40	-0-	-84	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-			-0-

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

SBR				WELL #:		230		RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216			
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
12		341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-			-0-
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
02		308 N	264	-0-	-44	-0-	264	3			N	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
04		330 N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-			-0-

SBR				WELL #:		195		RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090			
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	334	3	3	9	N	3	2	1	1
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	1	1	-0-
01		124 N	68	-0-	-56	-0-	67	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	1	1	1	-0-

DORADO DRILLING, INC.				223295											
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2				WELL #:		1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973							
BRACKEN ET AL		WELL #:		14	RRCID -> 106498	COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH	9768	PERF. 9549 -	9606
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 106934	COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH	9803	PERF. 9512 -	9570
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID -> 108342	COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9451 -	9481
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID -> 108827	COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 -	9626
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	3	Y	-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	Y	-0-
01	T. A.	7	-0-	7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
02	T. A.	68	-0-	68	-0-	11	1	57	3	Y	-0-
03	T. A.	34	-0-	34	-0-	5	1	29	3	Y	-0-
*04	T. A.	103	-0-	103	-0-	12	1	91	3	Y	-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID -> 108828	COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 -	9510
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID -> 109057	COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 -	9512
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID -> 110250	COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9472 -	9507
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A	
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS	
0		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
12 14B DENY		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
01 14B DENY		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
02 14B DENY		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
03 H15 VIOL		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
04 H15 VIOL		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
BRACKEN ET AL		WELL #:		31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000	
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
12 14B DENY		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
01 14B DENY		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
02 14B DENY		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
03 H15 VIOL		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
04 H15 VIOL		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
BRACKEN "G"		WELL #:		101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 9900	
11 13 N		13		-0-		-0-		2 1		11 3	
12 11 N		8		-0-		-0-		1 1		7 3	
01 T. A.		11		-0-		11		2 1		9 3	
02 T. A.		-0-		-0-		11				Y	
03 T. A.		-0-		-0-		11				Y	
04 T. A.		-0-		-0-		11				Y	
BRACKEN ET AL		WELL #:		33		RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715	
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
12 14B DENY		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
01 14B DENY		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
02 14B DENY		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
03 H15 VIOL		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
04 H15 VIOL		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050	
11 T. A.		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
12 14B DENY		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
01 14B DENY		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
02 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
03 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
04 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 10030	
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
12 14B DENY		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
01 14B DENY		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
02 14B DENY		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
03 H15 VIOL		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
04 H15 VIOL		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
BRACKEN "A"		WELL #:		1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010	
11 30 N		-0-		-0-		-30		Y		-0-	
12 0 N		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
01 T. A.		51		-0-		51		51 3		Y	
02 T. A.		63		-0-		63		114 63 3		Y	
03 T. A.		75		-0-		75		189 75 3		Y	
04 T. A.		380		-0-		380		569 373 3		7 9 Y	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN "A"		WELL #:		1040	RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01		T. A.	72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-				12
02		T. A.	22	-0-	22	94	22	3			Y	-0-				12
03		T. A.	65	-0-	65	159	65	3			Y	-0-				12
04		T. A.	719	-0-	719	878	709	3	10	9	Y	9				21

BRACKEN "B"		WELL #:		1056	RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 10110 - 10159							

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

HUFF		WELL #:		1A	RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 10816 - 10912							

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

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

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

BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID -> 118637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 10310 - 10360					

11		180 N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	3	Y	-0-				1
12		155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	3	Y	-0-				1
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-				1
02		112 N	12	-0-	-100	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				1
03		93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-				1
04		180 N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	Y	-0-				1

BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976							

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01		T. A.	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-				2
02		T. A.	133	-0-	133	178	133	3			Y	-0-				2
03		T. A.	6	-0-	6	184	6	3			Y	-0-				2
04		T. A.	199	-0-	199	383	196	3	3	9	Y	3				2

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973													
WHEELER, CLIFTON			WELL #:			5B	RRCID ->	119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10722 -	10850				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRACKEN ET AL			WELL #:			51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL	DEPTH	9811	PERF. 9556 -	9611				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WHEELER, CLIFTON			WELL #:			9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.10450 -	10530				
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
BRACKEN "A"			WELL #:			1041	RRCID ->	127233	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9906 -	9944				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137						Y	-0-					-0-	
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	137						Y	-0-					-0-	
BRACKEN "E"			WELL #:			1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL	DEPTH	10788	PERF.10525 -	10547				
11	339 N		339	-0-	-0-	-0-	328	3	11	9	Y	10	9	1				5	
12	274 N		274	-0-	-0-	-0-	268	3		6	9	Y	5	7	1			3	
01	225 N		225	-0-	-0-	-0-	214	3	11	9	Y	10		9	1			4	
02	308 N		23	-0-	-285	-0-	22	3		1	9	Y	1	4	1			1	
03	279 N		185	-0-	-94	-0-	168	3	17	9	Y	15	13	1				3	
04	248 N		248	-0-	-0-	-0-	235	3	13	9	Y	12	11	1				4	
BRACKEN "E"			WELL #:			1062	RRCID ->	129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL	DEPTH	10665	PERF.10432 -	10484				
11	305 N		305	-0-	-0-	-0-	297	3	8	9	Y	7	6	1				4	
12	287 N		287	-0-	-0-	-0-	277	3	10	9	Y	9	11	1				2	
01	372 N		240	-0-	-132	-0-	227	3	13	9	Y	12	10	1				4	
02	280 N		19	-0-	-261	-0-	18	3		1	9	Y	1	4	1			1	
03	279 N		29	-0-	-250	-0-	27	3	2	9	Y	2	3	1				-0-	
04	240 N		15	-0-	-225	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1				-0-	
BRACKEN "D"			WELL #:			10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10454 -	10475				
11	325 N		325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1	1	1				-0-	
12	243 N		243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1	1	1				-0-	
01	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-						-0-	
02	308 N		73	-0-	-235	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1				-0-	
03	248 N		65	-0-	-183	-0-	65	3			Y	-0-						-0-	
04	33 N		33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-						-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992				TOTAL	DEPTH	9715	PERF. 9529 - 9656		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992				TOTAL	DEPTH	10685	PERF.10515 - 10530		
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3	8 9	Y	7	6 1	3			
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3	7 9	Y	6	7 1	2			
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3	10 9	Y	9	8 1	3			
02	364 N	41	-0-	-323	-0-	-0-	37	3	4 9	Y	4	5 1	2			
03	434 N	63	-0-	-371	-0-	-0-	60	3	3 9	Y	3	4 1	1			
04	390 N	14	-0-	-376	-0-	-0-	12	3	2 9	Y	2	2 1	1			

BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A				TOTAL	DEPTH	10401	PERF.10250 - 10298		
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3	1 9	Y	1	1 1	1			
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	1 9	Y	1	1 1	1			
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3	2 9	Y	2	2 1	1			
02	420 N	34	-0-	-386	-0-	-0-	34	3		Y	-0-	1 1	-0-			
03	372 N	185	-0-	-187	-0-	-0-	184	3	1 9	Y	1	1 1	-0-			
04	360 N	260	-0-	-100	-0-	-0-	257	3	3 9	Y	3	2 1	1			

BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992				TOTAL	DEPTH	10564	PERF.10322 - 10376		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

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

BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995				TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 9704 - 9736		
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	297 3	Y	5	2 1	9			
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	420 3	Y	8	11 1	6			
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	153 3	Y	5		11			
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	-0-	48	1	244 3	Y	3		14			
03	496 N	278	-0-	-218	-0-	-0-	40	1	235 3	Y	3		17			
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	219 3	Y	-0-	8 1	9			

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//		246973														
SBR			WELL #:		15	RRCID -> 156014		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10163	PERF. 9826	-	9872				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SBR			WELL #:		19	RRCID -> 156049		COMPL. DATE		10/31/1995	TOTAL	DEPTH 10197	PERF. 9906	-	9960				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B DENY		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT		1363	-0-	1363	1373	1363	3			Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		1465	-0-	1465	2838	1465	3			Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		688	-0-	688	3526	688	3			Y	-0-						-0-	

SBR			WELL #:		36	RRCID -> 157479		COMPL. DATE		03/05/1996	TOTAL	DEPTH 10723	PERF.10508	-	10532				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SBR			WELL #:		35	RRCID -> 157983		COMPL. DATE		02/27/1996	TOTAL	DEPTH 10627	PERF.10356	-	10376				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SBR			WELL #:		34	RRCID -> 157984		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10664	PERF.10522	-	10548				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SBR			WELL #:		47	RRCID -> 158100		COMPL. DATE		04/25/1996	TOTAL	DEPTH 10193	PERF.10020	-	10040				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B DENY		899	-0-	899	899	899	3			Y	-0-						-0-	
02	14B DENY		309	-0-	309	1208	309	3			Y	-0-						-0-	
03	H15 VIOL		87	-0-	87	1295	87	3			Y	-0-						-0-	
04	H15 VIOL		815	-0-	815	2110	815	3			Y	-0-						-0-	

SBR			WELL #:		44	RRCID -> 158113		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10705	PERF.10510	-	10548				
11	14B2 EXT		2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-						-0-	
12	14B DENY		3	-0-	3	14	3	3			Y	-0-						-0-	
01	14B DENY		8	-0-	8	22	8	3			Y	-0-						-0-	
02	14B DENY		10	-0-	10	32	10	3			Y	-0-						-0-	
03	H15 VIOL		23	-0-	23	55	23	3			Y	-0-						-0-	
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-						-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		55	RRCID -> 158597	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL	DEPTH 10161	PERF. 9950	-	9984
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID -> 158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 9994	PERF. 9818	- 9844
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	588		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	588		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	588		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	588		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	588		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	588		Y	-0-			-0-

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

SBR		WELL #:		68	RRCID -> 159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10693	PERF.10410	- 10432
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		71	RRCID -> 159447	COMPL. DATE 07/07/1996	TOTAL	DEPTH 10347	PERF.10212	-	10260
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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

SBR		WELL #:		81	RRCID -> 160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10671	PERF.10337	- 10400
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE		N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SBR		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
SBR		WELL #:		95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE		N/A	
11	14B2 EXT	735	-0-	735	1144	31 1	704 3	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	272	-0-	272	1416	14 1	258 3	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	308	-0-	308	1724	18 1	290 3	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	271	-0-	271	1995	13 1	258 3	Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	573	-0-	573	2568	4 1	569 3	Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	263	-0-	263	2831	12 1	251 3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HUFF		WELL #:		2		RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
HUFF		WELL #:		3		RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2

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

SBR		WELL #:		112		RRCID -> 161856		COMPL. DATE		01/21/1997		TOTAL		DEPTH 10275		PERF.10016 - 10048	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-	
12	14B	DENY	149	-0-	149	171	149	3			Y	-0-				-0-	
01	14B	DENY	284	-0-	284	455	284	3			Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	637	-0-	637	1092	637	3			Y	-0-				-0-	
03	H15	VIOL	585	-0-	585	1677	585	3			Y	-0-				-0-	
04	H15	VIOL	444	-0-	444	2121	444	3			Y	-0-				-0-	

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

SBR		WELL #:		113		RRCID -> 161880		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10672		PERF.10416 - 10452	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HUFF		WELL #:		5		RRCID -> 162023		COMPL. DATE		02/06/1997		TOTAL		DEPTH 11310		PERF.11124 - 11144	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	

SBR		WELL #:		108		RRCID -> 162051		COMPL. DATE		02/26/1997		TOTAL		DEPTH 11039		PERF.10806 - 10832	
11	240 N		-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-	
12	28 N		-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	28	-0-	28	28		1	1	27	3	Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HUFF		WELL #:		6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
SBR		WELL #:		117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10634				
11	330 X	85	-0-	-245	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	138	-0-	-234	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	122	-0-	122	122	7	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	T. A.	352	-0-	352	474	16	1	325	3	Y	10	7	1			3
						11	9									
03	T. A.	390	-0-	390	864	3	1	384	3	Y	3	5	1			1
						3	9									
04	T. A.	107	-0-	107	971	5	1	98	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
SBR		WELL #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216				
11	T. A.	305	-0-	305	1039	297	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	T. A.	293	-0-	293	1332	286	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	1519 X	187	-0-	-1332	-0-	184	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	280 N	135	-0-	-145	-0-	132	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	279 N	166	-0-	-113	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	180 N	46	-0-	-134	-0-	46	3			Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614	
										PERF.10358 - 10382	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		420 N	269	-0-	-151	-0-	269 3		Y	-0-	-0-
12		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		Y	-0-	-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-	-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-	-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-	-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 10645	
										PERF.10434 - 10440	
11		300 N	165	-0-	-135	-0-	7 1	158 3	Y	-0-	-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	18 1	350 3	Y	-0-	-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	22 1	359 3	Y	-0-	-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	Y	-0-	-0-
03		372 N	371	-0-	-1	-0-	3 1	368 3	Y	-0-	-0-
04		360 N	293	-0-	-67	-0-	13 1	280 3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 10650	
										PERF.10452 - 10478	
11		390 N	283	-0-	-107	-0-	280 3	3 9	Y	3	3 1
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	350 3	4 9	Y	4	4 1
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	128 3	2 9	Y	2	2 1
02		252 N	87	-0-	-165	-0-	87 3		Y	-0-	1 1
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 10598	
										PERF.10362 - 10386	
11		300 N	241	-0-	-59	-0-	234 3	7 9	Y	6	5 1
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	331 3	7 9	Y	6	7 1
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	270 3	7 9	Y	6	6 1
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	286 3	7 9	Y	6	6 1
03		341 N	191	-0-	-150	-0-	187 3	4 9	Y	4	5 1
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	271 3	7 9	Y	6	5 1

SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510	
										PERF.10249 - 10278	
11		270 N	155	-0-	-115	-0-	6 1	145 3	Y	4	3 1
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	4 9				
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 1	346 3	Y	6	7 1
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	7 9				
03		372 N	314	-0-	-58	-0-	17 1	289 3	Y	7	6 1
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	8 9				
							10 1	213 3	Y	6	6 1
							7 9				
							2 1	308 3	Y	4	5 1
							4 9				
							15 1	318 3	Y	11	9 1
							12 9				

SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474	
										PERF.10324 - 10354	
11		510 N	242	-0-	-268	-0-	242 3		Y	-0-	-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-	-0-
01		372 N	157	-0-	-215	-0-	157 3		Y	-0-	-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-	-0-
03		310 N	30	-0-	-280	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973																	
SBR			WELL #:			143			RRCID -> 163044			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10580			PERF.10328 - 10350		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-		-0-	327	3			Y	-0-					-0-				
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-		-0-	281	3			Y	-0-					-0-				
01		217 N	122	-0-	-95	-0-		-0-	122	3			Y	-0-					-0-				
02		308 N	175	-0-	-133	-0-		-0-	175	3			Y	-0-					-0-				
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-		-0-	356	3			Y	-0-					-0-				
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-		-0-	127	3			Y	-0-					-0-				
SBR			WELL #:			144			RRCID -> 163045			COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 10454			PERF.10232 - 10260					
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-		-0-	307	3			Y	-0-					-0-				
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-		-0-	281	3			Y	-0-					-0-				
01		372 N	81	-0-	-291	-0-		-0-	81	3			Y	-0-					-0-				
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
03		279 N	84	-0-	-195	-0-		-0-	84	3			Y	-0-					-0-				
04		90 N	11	-0-	-79	-0-		-0-	11	3			Y	-0-					-0-				
SBR			WELL #:			130			RRCID -> 163047			COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 10250			PERF.10090 - 10122					
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-		-0-	492	3	8	9	Y	7	6	1			3				
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-		-0-	252	3	7	9	Y	6	7	1			2				
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-		-0-	413	3	7	9	Y	6	6	1			2				
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-		-0-	464	3	18	9	Y	16	13	1			5				
03		248 N	13	-0-	-235	-0-		-0-	13	3			Y	-0-	5	1			-0-				
04		420 N	341	-0-	-79	-0-		-0-	333	3	8	9	Y	7	5	1			2				
SBR			WELL #:			136			RRCID -> 163115			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10612			PERF.10264 - 10298		
11		T. A.	194	-0-	194	1259		186	3	8	9	Y	7	6	1				3				
12		T. A.	38	-0-	38	1297		37	3	1	9	Y	1	2	1				2				
01		1397 X	100	-0-	-1297	-0-		97	3	3	9	Y	3	3	1				2				
02		168 N	80	-0-	-88	-0-		78	3	2	9	Y	2	3	1				1				
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-		293	3	4	9	Y	4	4	1				1				
04		90 N	85	-0-	-5	-0-		83	3	2	9	Y	2	2	1				1				
SBR			WELL #:			145			RRCID -> 163179			COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 10271			PERF.10080 - 10120					
11		T. A.	391	-0-	391	2255		383	3	8	9	Y	7	6	1				3				
12		T. A.	252	-0-	252	2507		245	3	7	9	Y	6	7	1				2				
01		3574 X	1067	-0-	-2507	-0-		1055	3	12	9	Y	11	10	1				3				
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1280	3	30	9	Y	27	22	1				8				
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1349	3	13	9	Y	12	17	1				3				
04		1020 N	960	-0-	-60	-0-		948	3	12	9	Y	11	10	1				4				
SBR			WELL #:			153			RRCID -> 163181			COMPL. DATE 05/23/1997			TOTAL DEPTH 10826			PERF.10598 - 10626					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34							Y	-0-					-0-				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	34							Y	-0-					-0-				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	34							Y	-0-					-0-				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	34							Y	-0-					-0-				
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	34							Y	-0-					-0-				
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	34							Y	-0-					-0-				
SBR			WELL #:			141			RRCID -> 163185			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10320			PERF.10184 - 10226		
11		450 N	378	-0-	-72	-0-		-0-	366	3	12	9	Y	11	9	1			5				
12		310 N	254	-0-	-56	-0-		-0-	245	3			Y	8	10	1			3				
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-		-0-	335	3	13	9	Y	12	11	1			4				
02		364 N	330	-0-	-34	-0-		-0-	312	3	18	9	Y	16	15	1			5				
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-		-0-	404	3	10	9	Y	9	12	1			2				
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-		-0-	668	3	15	9	Y	14	12	1			2				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973																
SBR		WELL #:		133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE		N/A										
		TOTAL DEPTH		10307		PERF.10038 - 10070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2024																				
SBR		WELL #:		139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11009		PERF.10780 - 10806				
11	270 N	167	-0-	-103	-0-		7 1	157	3	Y	3	3	1							2
12	186 N	167	-0-	-19	-0-		8 1	156	3	Y	3	4	1							1
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-		3 9	112	3	Y	2	2	1							1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-		7 1	175	3	Y	6	5	1							2
03	155 N	139	-0-	-16	-0-		2 9	135	3	Y	3	4	1							1
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-		9 1	228	3	Y	9	7	1							3
SBR		WELL #:		152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10570		PERF.10350 - 10382				
11	240 N	194	-0-	-46	-0-		8 1	184	3	Y	2	2	1							1
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-		2 9	225	3	Y	2	2	1							1
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-		12 1	324	3	Y	3	3	1							1
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-		2 9	344	3	Y	6	5	1							2
03	248 N	224	-0-	-24	-0-		17 1	221	3	Y	1	3	1							-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-		7 9	281	3	Y	5	4	1							1
SBR		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE		05/16/1997		TOTAL DEPTH		10550		PERF.10354 - 10386				
11	270 N	115	-0-	-155	-0-		20 1	107	3	Y	3	3	1							2
12	217 N	174	-0-	-43	-0-		3 9	162	3	Y	3	4	1							1
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-		9 1	161	3	Y	5	4	1							2
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-		6 9	111	3	Y	3	4	1							1
03	186 N	98	-0-	-88	-0-		5 1	96	3	Y	1	2	1							-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-		3 9	170	3	Y	7	5	1							2
SBR		WELL #:		146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10967		PERF.10736 - 10762				
11	330 N	108	-0-	-222	-0-		1 1	102	3	Y	2	2	1							2
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-		4 1	325	3	Y	2	3	1							1
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-		2 9	267	3	Y	2	2	1							1
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-		16 1	405	3	Y	7	6	1							2
03	341 N	273	-0-	-68	-0-		2 9	270	3	Y	1	3	1							-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-		20 1	408	3	Y	8	6	1							2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 134		ASSOCIATED RRCID -> 163381		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	420 N	214	-0-		-206		-0-	207	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	372 N	275	-0-		-97		-0-	269	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	203 N	203	-0-		-0-		-0-	199	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	196 N	182	-0-		-14		-0-	175	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	279 N	164	-0-		-115		-0-	157	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	267 N	267	-0-		-0-		-0-	259	3	8	9	Y	7	6	1			2
SBR				WELL #: 154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456						
11	300 N	218	-0-		-82		-0-	9	1	203	3	Y	5	4	1			3
12	333 N	333	-0-		-0-		-0-	16	9	311	3	Y	5	6	1			2
01	284 N	284	-0-		-0-		-0-	16	9	261	3	Y	6	6	1			2
02	263 N	263	-0-		-0-		-0-	12	7	241	3	Y	9	8	1			3
03	341 N	151	-0-		-190		-0-	1	10	149	3	Y	1	4	1			-0-
04	299 N	299	-0-		-0-		-0-	1	9	274	3	Y	11	8	1			3
SBR				WELL #: 147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997				TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736						
11	300 N	121	-0-		-179		-0-	5	1	115	3	Y	1	1	1			1
12	279 N	176	-0-		-103		-0-	9	1	165	3	Y	2	2	1			1
01	DLQ G-10	60	-0-		60	60		2	9	56	3	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10	98	-0-		98	158		4	1	92	3	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10	101	-0-		101	259		2	9	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	568 N	309	-0-		-259	-0-		14	1	289	3	Y	5	4	1			1
SBR				WELL #: 158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980						
11	14B2 EXT	380	-0-		380	1012		380	3			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	182	-0-		182	1194		182	3			Y	-0-					-0-
01	14B DENY	11	-0-		11	1205		11	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	1205						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	1205						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	66	-0-		66	1271		66	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466						
11	270 N	229	-0-		-41		-0-	222	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	279 N	69	-0-		-210		-0-	68	3	1	9	Y	1	2	1			2
01	387 N	387	-0-		-0-		-0-	379	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	272 N	272	-0-		-0-		-0-	266	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	249 N	249	-0-		-0-		-0-	239	3	10	9	Y	9	9	1			2
04	467 N	467	-0-		-0-		-0-	460	3	7	9	Y	6	6	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10074 - 10084			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11		510 N	339	-0-	-171	-0-	335	3	4	9	Y	4	3 1	2	
12		465 N	296	-0-	-169	-0-	293	3	3	9	Y	3	4 1	1	
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	Y	3	3 1	1	
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	616	3	10	9	Y	9	7 1	3	
03		310 N	213	-0-	-97	-0-	212	3	1	9	Y	1	4 1	-0-	
04		570 N	243	-0-	-327	-0-	241	3	2	9	Y	2	1 1	1	
SBR		WELL #:		157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9914 - 9938			
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-		-0-	
12		186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-		-0-	
01		372 N	107	-0-	-265	-0-	107	3			Y	-0-		-0-	
02		308 N	23	-0-	-285	-0-	23	3			Y	-0-		-0-	
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-		-0-	
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-		-0-	
SBR		WELL #:		160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10317 - 10346			
11		390 X	273	-0-	-117	-0-	272	3	1	9	Y	1	1 1	-0-	
12		465 X	300	-0-	-165	-0-	299	3	1	9	Y	1	1 1	-0-	
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	Y	1	1 1	-0-	
02		252 N	229	-0-	-23	-0-	228	3	1	9	Y	1	1 1	-0-	
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1	1 1	-0-	
04		510 N	291	-0-	-219	-0-	290	3	1	9	Y	1	1 1	-0-	
SBR		WELL #:		159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9782 - 9818			
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	365	3	12	9	Y	11	9 1	5	
12		434 N	269	-0-	-165	-0-	259	3	10	9	Y	9	11 1	3	
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	446	3	7	9	Y	6	6 1	3	
02		364 N	219	-0-	-145	-0-	209	3	10	9	Y	9	9 1	3	
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	12 1	2	
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	776	3	14	9	Y	13	11 1	4	
SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10903		PERF.10662 - 10682	
11		420 N	148	-0-	-272	-0-	6	1	139	3	Y	3	3 1	2	
12		279 N	142	-0-	-137	-0-	3	9							
01		341 N	105	-0-	-236	-0-	7	1	132	3	Y	3	3 1	2	
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	3	9							
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	1	2 1	1	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	9							
							6	1	116	3	Y	4	4 1	1	
							4	9							
							2	1	310	3	Y	4	4 1	1	
							4	9							
							6	1	127	3	Y	4	4 1	1	
							4	9							
SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	32	1	736	3	Y	-0-			5
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02		728 N	48	-0-	-680	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			5
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

ZR UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10337			
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	Y	2			7
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	Y	7			7
01		310 X	158	-0-	-152	-0-	154	3	4	9	Y	4	7	1	5
02		280 X	186	-0-	-94	-0-	180	3	6	9	Y	5	7	1	3
03		310 X	63	-0-	-247	-0-	62	3	1	9	Y	1	3	1	1
04		270 X	148	-0-	-122	-0-	146	3	2	9	Y	2			3

SBR		WELL #:		174		RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730			
11	T. A.	293	-0-	293	1537	286	3	7	9	Y	6	5	1		2
12	T. A.	196	-0-	196	1733	190	3	6	9	Y	5	6	1		1
01	1961 X	228	-0-	-1733	-0-	225	3	3	9	Y	3	3	1		1
02	280 N	65	-0-	-215	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1		1
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	3	1		1
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1		1

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

SBR		WELL #:		162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10224 - 10264			
11	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	3				Y	-0-			-0-
12	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3				Y	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3				Y	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3				Y	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3				Y	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973															
SBR		WELL #:		179	RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10782 - 10802							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
HUFF		WELL #:		10	RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 11075	PERF.10856 - 10876							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						2
SBR		WELL #:		166	RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9990 - 10010							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195							Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	195							Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	195							Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	195							Y	-0-						-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	195							Y	-0-						-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	195							Y	-0-						-0-
HUFF		WELL #:		9	RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL	DEPTH 11123	PERF.10890 - 10910							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
ZR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL	DEPTH 11308	PERF.11094 - 11154							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1
12	14B DENY	25	-0-	25	25	2	1	23	2			Y	-0-						1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25							Y	-0-						1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25							Y	-0-						1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25							Y	-0-						1
04	25 X	-0-	-0-	-25	-0-							Y	-0-						1
ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL	DEPTH 10635	PERF.10360 - 10420							
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3					Y	-0-						-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3					Y	-0-						-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3					Y	-0-						-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3					Y	-0-						-0-
03	341 N	126	-0-	-215	-0-	126	3					Y	-0-						-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3					Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ZR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490		PERF.11116 - 11136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B DENY	126	-0-	126	126	8	1	115	2	Y	3			8
						3	9							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	72	-0-	72	198	5	1	67	2	Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-			8
04	439 X	241	-0-	-198	-0-	12	1	229	2	Y	-0-			8

ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID -> 166052		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10394 - 10420			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #:		6	RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456		PERF.11160 - 11180			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

ZR "A"		WELL #:		10	RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11183 - 11203			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B DENY	60	-0-	60	60	4	1	55	2	Y	1			3
						1	9							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			3
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			3

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11148 - 11168			
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-			7
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	1242	-0-	1242	1242	79	1	1163	2	Y	-0-			7
03	14B2 EXT	258	-0-	258	1500	17	1	241	2	Y	-0-			7
04	14B2 EXT	375	-0-	375	1875	19	1	356	2	Y	-0-			7

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9856 - 9876			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973														
BRACKEN "A"			WELL #:			2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9880 - 9910					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		450 N	298	-0-	-152	-0-			290	3	8	9	Y	7	6	1			3	
12		372 N	283	-0-	-89	-0-			276	3	7	9	Y	6	7	1			2	
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-			691	3	9	9	Y	8	7	1			3	
02		280 N	189	-0-	-91	-0-			185	3	4	9	Y	4	5	1			2	
03		279 N	268	-0-	-11	-0-			264	3	4	9	Y	4	5	1			1	
04		690 N	97	-0-	-593	-0-			95	3	2	9	Y	2	2	1			1	

BRACKEN "A"			WELL #:			2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9804 - 9836					
11		420 N	335	-0-	-85	-0-			327	3	8	9	Y	7	6	1			4	
12		341 N	261	-0-	-80	-0-			255	3	6	9	Y	5	7	1			2	
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-			244	3	10	9	Y	9	8	1			3	
02		308 N	272	-0-	-36	-0-			258	3	14	9	Y	13	12	1			4	
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-			498	3	10	9	Y	9	11	1			2	
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-			273	3	9	9	Y	8	7	1			3	

BRACKEN "A"			WELL #:			2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016					
11		660 N	205	-0-	-455	-0-			199	3	6	9	Y	5	5	1			3	
12		465 N	358	-0-	-107	-0-			345	3	13	9	Y	12	14	1			1	
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-			454	3	11	9	Y	10	8	1			3	
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-			395	3	19	9	Y	17	15	1			5	
03		372 N	187	-0-	-185	-0-			181	3	6	9	Y	5	9	1			1	
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-			525	3	12	9	Y	11	9	1			3	

BRACKEN "A"			WELL #:			2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986					
11		480 N	348	-0-	-132	-0-			340	3	8	9	Y	7	6	1			3	
12		341 N	255	-0-	-86	-0-			248	3	7	9	Y	6	7	1			2	
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-			615	3	7	9	Y	6	6	1			2	
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-			469	3	11	9	Y	10	9	1			3	
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-			271	3	4	9	Y	4	6	1			1	
04		600 N	508	-0-	-92	-0-			501	3	7	9	Y	6	5	1			2	

BRACKEN "B"			WELL #:			2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 10365		PERF.10050 - 10080					
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-			320	3			Y	-0-					-0-	
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-			273	3			Y	-0-					-0-	
01		403 N	180	-0-	-223	-0-			180	3			Y	-0-					-0-	
02		308 N	191	-0-	-117	-0-			191	3			Y	-0-					-0-	
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-			352	3			Y	-0-					-0-	
04		180 N	39	-0-	-141	-0-			39	3			Y	-0-					-0-	

BRACKEN "E"			WELL #:			2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474					
11		300 N	252	-0-	-48	-0-			243	3	9	9	Y	8	6	1			3	
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-			348	3	6	9	Y	5	7	1			1	
01		248 N	139	-0-	-109	-0-			133	3	6	9	Y	5	4	1			2	
02		224 N	31	-0-	-193	-0-			30	3	1	9	Y	1	2	1			1	
03		341 N	87	-0-	-254	-0-			84	3	3	9	Y	3	3	1			1	
04		120 N	14	-0-	-106	-0-			14	3			Y	-0-	1	1			-0-	

ZR "A"			WELL #:			2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF.11247 - 11252			
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	402 3	8 9	Y	7	6 1		4
12	496 N	255	-0-	-241	-0-	249 3	6 9	Y	5	7 1		2
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	356 3	4 9	Y	4	4 1		2
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	548 3	10 9	Y	9	8 1		3
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651 3	6 9	Y	5	7 1		1
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	650 3	10 9	Y	9	7 1		3

BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID -> 169164		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	605	-0-	605	605	605 3		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	1959	-0-	1959	2564	1959 3		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	61	-0-	61	2625	61 3		Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	307	-0-	307	2932	307 3		Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 11220		PERF.10954 - 10976
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998			TOTAL DEPTH 10550		PERF.10238 - 10282
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	9 1	207 3	Y	2	2 1		1
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	Y	2	2 1		1
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	208 3	Y	2	2 1		1
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14 1	284 3	Y	5	4 1		2
03	279 N	141	-0-	-138	-0-	6 9	140 3	Y	-0-	2 1		-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18 1	390 3	Y	7	5 1		2

BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 10850		PERF.10556 - 10582
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 3		Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-			-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
02	280 N	20	-0-	-260	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 1	ASSOCIATED RRCID -> 172042		CAPACITY COMPL. DATE 01/14/1999				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	261	-0-	-0-	261		261		11 6	1 9	244	3	Y	5	2 1			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		261					Y	-0-		3 1			-0-
01	261 X	-0-	-0-	-0-	-261		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	676	-0-	-0-	676		676		46 11	1 9	619	3	Y	10	7 1			3
03	H15 VIOL	753	-0-	-0-	753		1429		53 21	1 9	679	3	Y	19	19 1			3
04	H15 VIOL	316	-0-	-0-	316		1745		21 13	1 9	282	3	Y	12	8 1			7

BRACKEN "D"					WELL #: 2087		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445					
11	180 N	115	-0-	-0-	-65		-0-		5 3	1 9	107	3	Y	3	2 1			2
12	186 N	97	-0-	-0-	-89		-0-		5 1	1 9	91	3	Y	1	2 1			1
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-		-0-		21 1	1 9	351	3	Y	8	7 1			2
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-		-0-		9 8	1 7	160	3	Y	6	6 1			2
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-93		-0-					Y	-0-		2 1			-0-
04	360 N	321	-0-	-0-	-39		-0-		14 12	1 9	295	3	Y	11	8 1			3

BRACKEN "B"					WELL #: 2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232					
11	900 X	298	-0-	-0-	-602		-0-		294	3	4 9	Y	4	3 1				2
12	651 X	126	-0-	-0-	-525		-0-		125	3	1 9	Y	1	2 1				1
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-		-0-		262	3	3 9	Y	3	3 1				1
02	280 N	213	-0-	-0-	-67		-0-		211	3	2 9	Y	2	2 1				1
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-		-0-		393	3	6 9	Y	5	5 1				1
04	270 N	89	-0-	-0-	-181		-0-		88	3	1 9	Y	1	1 1				1

BRACKEN "D"					WELL #: 20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464					
11	240 N	163	-0-	-0-	-77		-0-		7	1	156	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	136	-0-	-0-	-50		-0-		7	1	129	3	Y	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		-0-		9	1	151	3	Y	-0-				-0-
02	140 N	114	-0-	-0-	-26		-0-		5	1	109	3	Y	-0-				-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-		-0-		1	1	133	3	Y	-0-				-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-		-0-		18	1	373	3	Y	-0-				-0-

BRACKEN "B"					WELL #: 2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000				TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251					
11	420 N	365	-0-	-0-	-55		-0-		365	3		Y	-0-					-0-
12	186 N	100	-0-	-0-	-86		-0-		100	3		Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-0-	-336		-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-93		-0-					Y	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		-0-		96	3		Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.					WELL #: 7		RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000				TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	-0-	2		2		2	3		Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10452 - 10472	
BRACKEN "D"													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	5 1	120 3	Y	1	1	1 1		1
12	186 N	83	-0-	-103	-0-	4 1	78 3	Y	1	1	1 1		1
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	Y	1	1	1 1		1
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	Y	3	3	3 1		1
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	3 9	510 3	Y	3	3	3 1		1
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	4 1	221 3	Y	5	4	4 1		2
						3 9							
						10 1							
						6 9							

SBR				WELL #: 192	RRCID -> 179789	COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10696 - 10724			

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

BRACKEN, R.				WELL #: 9	RRCID -> 183044	COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10630 - 10642			

11	T. A.	646	-0-	646	646	27 1	617 3	Y	2	1	1		2
12	T. A.	451	-0-	451	1097	23 1	425 3	Y	3	4	1		1
01	T. A.	1603	-0-	1603	2700	115 1	1478 3	Y	9	5	1		5
02	3815 X	1115	-0-	-2700	-0-	10 9	1028 3	Y	9	10	1		4
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	77 1	761 3	Y	11	14	1		1
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	10 9	1007 3	Y	15	8	1		8
						59 1							
						12 9							
						73 1							
						17 9							

SBR				WELL #: 198	RRCID -> 185082	COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10376 - 10408			

11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	Y	-0-				-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	Y	-0-				-0-
01	186 N	115	-0-	-71	-0-	7 1	108 3	Y	-0-				-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	6 1	122 3	Y	-0-				-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	2 1	326 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	3 1	71 3	Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 10	RRCID -> 185083	COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10668 - 10716			

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	279	-0-	279	279	19 1	260 3	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	2276	-0-	2276	2555	163 1	2109 3	Y	4	3	1		1
						4 9							
04	14B2 EXT	2240	-0-	2240	4795	152 1	2085 3	Y	3	2	1		2
						3 9							

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//		246973											
BRACKEN, "A"			WELL #:		104	RRCID -> 191801			COMPL. DATE 01/14/1984			TOTAL DEPTH 10100	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR			WELL #:		202	RRCID -> 196283			COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 10545	PERF.10365 - 10404			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR			WELL #:		208	RRCID -> 200229			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 10800	PERF.10501 - 10541			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SBR			WELL #:		210	RRCID -> 201560			COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 10750	PERF.10423 - 10474			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN, R.			WELL #:		13	RRCID -> 201827			COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 11045	PERF.10705 - 10775			
11	14B2	EXT	368	-0-	368	368	15	1	352	3	Y	1				1
12	14B	DENY	2166	-0-	2166	2534	110	1	2033	3	Y	21	19	1		3
01	14B	DENY	2109	-0-	2109	4643	150	1	1931	3	Y	25	14	1		14
02	6178	X	1535	-0-	-4643	-0-	104	1	1401	3	Y	27	29	1		12
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	30	9								
							55	1	705	3	Y	34	43	1		3
04	2040	N	500	-0-	-1540	-0-	37	9								
							33	1	449	3	Y	16	10	1		9
							18	9								
HUFF			WELL #:		3A	RRCID -> 203589			COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 11150	PERF.10889 - 10930			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		212		RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
12	27 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	26	3	Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	46	3	Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3

BRACKEN, R.		WELL #:		15		RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818			
11	14B2 EXT	910	-0-	910	910	38	1	872	3	Y	-0-				-0-
12	14B DENY	1983	-0-	1983	2893	102	1	1881	3	Y	-0-				-0-
01	14B DENY	347	-0-	347	3240	25	1	322	3	Y	-0-				-0-
02	4185 X	945	-0-	-3240	-0-	66	1	879	3	Y	-0-				-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	Y	-0-				-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-				-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R		RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10392 - 10456			
11	540 N	304	-0-	-236	-0-	304	3			Y	-0-				-0-
12	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	3			Y	-0-				-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-				-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-				-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-				-0-
04	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9926 - 10004			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9824 - 9886			
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-				-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-				-0-
01	465 N	246	-0-	-219	-0-	246	3			Y	-0-				-0-
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	266	3			Y	-0-				-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-				-0-
04	240 N	15	-0-	-225	-0-	15	3			Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9884 - 9958			
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				21
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-				21
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				21
02	224 N	33	-0-	-191	-0-	33	3			Y	-0-				21
03	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-				21
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	48	3	6	9	Y	5				26

BRACKEN "G"		WELL #:		201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9718 - 9810			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973						
HUFF		WELL #:		11	RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3

BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828	
11	T. A.	1575	-0-	1575	1575	65 1	1502 3	Y	7	3 1
12	T. A.	2345	-0-	2345	3920	119 1	2195 3	Y	28	28 1
01	T. A.	1953	-0-	1953	5873	139 1	1786 3	Y	25	15 1
02	7123 X	1250	-0-	-5873	-0-	28 9	1141 3	Y	22	26 1
03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	85 1	694 3	Y	31	39 1
04	1890 N	915	-0-	-975	-0-	24 9	833 3	Y	19	12 1
						54 1				
						34 9				
						61 1				
						21 9				

BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	83	-0-	83	83	6 1	71 3	Y	5	4 1
04	14B2 EXT	159	-0-	159	242	6 9	138 3	Y	10	6 1
						10 1				
						11 9				

BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034	
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	253 3	4 9	Y	4	3 1
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286 3	3 9	Y	3	4 1
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 3	2 9	Y	2	1 1
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267 3	3 9	Y	3	3 1
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448 3	3 9	Y	3	3 1
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 3	2 9	Y	2	2 1

BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	260	-0-	260	260	19 1	241 3	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	1837	-0-	1837	2097	125 1	1712 3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 24		ASSOCIATED RRCID -> 232726		CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2007				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.					WELL #: 27	RRCID -> 232728	COMPL. DATE 01/07/2008				TOTAL DEPTH 11250		PERF.10850 - 10930		
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	137 94	1 9	3143	3	Y	85	49 1			78
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	145 106	1 9	2678	3	Y	96	149 1			25
01	T. A.	1922	-0-	1922	1922	133 87	1 9	1702	3	Y	79	51 1			53
02	T. A.	1097	-0-	1097	3019	71 68	1 9	958	3	Y	62	82 1			33
03	T. A.	675	-0-	675	3694	42 90	1 9	543	3	Y	82	113 1			2
04	T. A.	366	-0-	366	4060	22 44	1 9	300	3	Y	40	22 1			20
BRACKEN "C"					WELL #: 2093	RRCID -> 232744	COMPL. DATE 12/29/2007				TOTAL DEPTH 10500		PERF.10190 - 10228		
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3				Y	-0-				-0-
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3				Y	-0-				-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3				Y	-0-				-0-
02	560 N	66	-0-	-494	-0-	66 3				Y	-0-				-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3				Y	-0-				-0-
04	210 N	100	-0-	-110	-0-	100 3				Y	-0-				-0-
BRACKEN, R.					WELL #: 25	RRCID -> 233677	COMPL. DATE 01/22/2008				TOTAL DEPTH 11125		PERF.10770 - 10826		
11	T. A.	682	-0-	682	682	28 6	1 9	648	3	Y	5	2 1			4
12	T. A.	2029	-0-	2029	2711	103 24	1 9	1902	3	Y	22	22 1			4
01	T. A.	1671	-0-	1671	4382	119 20	1 9	1532	3	Y	18	11 1			11
02	5754 X	1372	-0-	-4382	-0-	93 25	1 9	1254	3	Y	23	24 1			10
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	65 26	1 9	834	3	Y	24	33 1			1
04	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	90 26	1 9	1239	3	Y	24	13 1			12
BRACKEN "B"					WELL #: 3070	RRCID -> 233825	COMPL. DATE 01/27/2008				TOTAL DEPTH 10500		PERF.10258 - 10326		
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	7 2	1 9	153	3	Y	2	2 1			1
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	347	3	Y	4	4 1			1
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	11 2	1 9	189	3	Y	2	2 1			1
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	313	3	Y	4	4 1			1
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	464	3	Y	3	3 1			1
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	382	3	Y	7	6 1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 26		RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10658 - 10700		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-			90	1	2065	3	Y	25	10	1	16
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-			28	1	424	3	Y	4	17	1	3
01	T. A.	124	-0-	124	124			4	1	114	3	Y	1	2	1	2
02	T. A.	1393	-0-	1393	1517			9	1	1276	3	Y	20	15	1	7
03	T. A.	2173	-0-	2173	3690			22	1	2000	3	Y	16	22	1	1
04	T. A.	1513	-0-	1513	5203			155	1	1406	3	Y	4	3	1	2
								18	9							
								103	1							
								4	9							

BRACKEN, R.		WELL #: 28		RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842						
11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-			154	1	3544	3	Y	23	13	1	20
12	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-			25	9	1843	3	Y	18	33	1	5
01	14B DENY	761	-0-	761	761			100	1	694	3	Y	12	8	1	9
02	14B2 EXT	1274	-0-	1274	2035			20	9	1164	3	Y	21	21	1	9
03	14B2 EXT	736	-0-	736	2771			54	1	657	3	Y	25	32	1	2
04	14B2 EXT	941	-0-	941	3712			13	9	864	3	Y	13	8	1	7
								87	1							
								23	9							
								51	1							
								28	9							
								63	1							
								14	9							

BRACKEN, R.		WELL #: 29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850						
11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-			145	1	3330	3	Y	11	7	1	10
12	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-			12	9	2648	3	Y	15	21	1	4
01	T. A.	1919	-0-	1919	1919			144	1	1768	3	Y	12	8	1	8
02	T. A.	1093	-0-	1093	3012			17	9	1007	3	Y	10	13	1	5
03	T. A.	723	-0-	723	3735			138	1	658	3	Y	13	17	1	1
04	T. A.	1057	-0-	1057	4792			13	9	975	3	Y	10	6	1	5
								75	1							
								11	9							
								51	1							
								14	9							
								71	1							
								11	9							

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

QUINTANILLA		WELL #: 4		RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9296 - 9356						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2				3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL	DEPTH	11042	PERF.10955	-	14176	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3		
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL	DEPTH	10829	PERF.10714	-	15630
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	641 1	3525 3	Y	96	70 1			56		
12	4960 X	4683	-0-	-277	-0-	106 9	523 1	4028 3	Y	120	142 1		34		
01	4960 X	3720	-0-	-1240	-0-	132 9	683 1	2974 3	Y	57	31 1		60		
02	4480 X	3546	-0-	-934	-0-	63 9	611 1	2843 3	Y	84	75 1		69		
03	4681 X	2170	-0-	-2511	-0-	92 9	222 1	1682 3	Y	242	309 1		2		
04	4530 X	3391	-0-	-1139	-0-	266 9	480 1	2660 3	Y	228	189 1		41		
R. BRACKEN				WELL #:	39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11334	-	16765
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
R. BRACKEN				WELL #:	41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11153	-	13021
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	10921	PERF.10932	-	15558
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973																	
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H		RRCID ->		267253		COMPL. DATE		06/13/2012		TOTAL		DEPTH		10616		PERF.10500 - 17521	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	1717	-0-	-0-	1717	1717			194	1	1470	3	Y	48		45	1			3	
									53	9											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1717							Y	-0-		3	1			-0-	
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136																	
TYLER RANCH				WELL #:		1		RRCID ->		257603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		9021 PERF. 8846 - 8876	
11	120 N	114	-0-	-0-	-6	-0-			113	2		1	9	N	1					180	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-			142	2				N	-0-					180	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-			406	2				N	-0-					180	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-			258	2		1	9	N	1					181	
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-			209	2		3	9	N	3					184	
04	330 N	93	-0-	-0-	-237	-0-			93	2				N	-0-					184	
PEELER				WELL #:		1		RRCID ->		257604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		9200 PERF. 8778 - 8796	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30	
PEELER				WELL #:		2		RRCID ->		281920		COMPL. DATE		03/01/2013		TOTAL		DEPTH		9100 PERF. 8801 - 8825	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23	
PEELER				WELL #:		4		RRCID ->		281926		COMPL. DATE		10/01/2012		TOTAL		DEPTH		9000 PERF. 8840 - 8864	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						43	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						43	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						43	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						43	
PEELER				WELL #:		6		RRCID ->		281948		COMPL. DATE		12/01/2012		TOTAL		DEPTH		9000 PERF. 8786 - 8808	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						30	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915								
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2	RRCID -> 260471	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
STS 'A'										
		WELL #:		5H	RRCID -> 279637	COMPL. DATE 04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 9634 - 16026	
11	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	731 1	15641 3	Y	49	46 1
						1024 4	54 9			
12	8649 X	5587	-0-	-3062	-0-	269 1	4805 3	Y	15	18 1
						496 4	17 9			
01	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	574 1	6170 3	Y	11	14 1
						571 4	12 9			
02	16296 X	15444	-0-	-852	-0-	800 1	13374 3	Y	40	37 1
						1226 4	44 9			
03	18042 X	15831	-0-	-2211	-0-	1002 1	13333 3	Y	52	49 1
						1439 4	57 9			
04	17460 X	15940	-0-	-1520	-0-	1014 1	13023 3	Y	57	51 1
						1840 4	63 9			
STS 'A'										
		WELL #:		4 H	RRCID -> 279803	COMPL. DATE 02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 9519 - 14586	
11	3330 X	600	-0-	-2730	-0-	24 1	510 3	Y	30	36 1
						33 4	33 9			
12	3038 X	851	-0-	-2187	-0-	37 1	658 3	Y	80	54 1
						68 4	88 9			
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	32 1
02	2688 X	689	-0-	-1999	-0-	34 1	568 3	Y	32	27 1
						52 4	35 9			
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	5 1
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	
STS 'A'										
		WELL #:		6H	RRCID -> 279804	COMPL. DATE 06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9705 - 16441	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STS 'A'										
		WELL #:		8H	RRCID -> 279805	COMPL. DATE 09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF. 9700 - 15151	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
STS 'A'		WELL #:		10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9582	
										PERF. 9690 - 15531	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2460 X	1449	-0-	-1011	-0-	61 1	1303 3	Y	-0-		-0-
12	2418 X	463	-0-	-1955	-0-	85 4	400 3	Y	-0-		-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	22 1	514 3	Y	-0-		-0-
02	1372 X	1284	-0-	-88	-0-	41 4	1115 3	Y	-0-		-0-
03	1488 X	1315	-0-	-173	-0-	48 1	1111 3	Y	-0-		-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	48 4	1085 3	Y	-0-		-0-
						67 1					
						102 4					
						84 1					
						120 4					
						85 1					
						153 4					
STS 'A'		WELL #:		7H		RRCID -> 280114		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 9069	
										PERF. 9600 - 16261	
11	6300 X	4729	-0-	-1571	-0-	196 1	4195 3	Y	57	71 1	11
12	5890 X	4296	-0-	-1594	-0-	275 4	63 9	Y	37	33 1	15
01	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	205 1	3671 3	Y	46	50 1	11
02	5488 X	3971	-0-	-1517	-0-	379 4	41 9	Y	39	44 1	6
03	4898 X	4255	-0-	-643	-0-	491 1	5277 3	Y	56	52 1	10
04	6090 X	5316	-0-	-774	-0-	488 4	51 9	Y	49	46 1	13
						204 1	3411 3	Y			
						313 4	43 9	Y			
						266 1	3544 3	Y			
						383 4	62 9	Y			
						336 1	4316 3	Y			
						610 4	54 9	Y			
STS 'D'		WELL #:		1H		RRCID -> 281506		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 9659	
										PERF. 10470 - 16561	
11	2280 X	1683	-0-	-597	-0-	1527 3	156 9	N	142		277
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		277
01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	1916 3	220 9	N	200		477
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			N	1	373 1	105
03	1736 X	1392	-0-	-344	-0-	1236 3	156 9	N	142		247
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-	192 1	54
STS 'A'		WELL #:		14H		RRCID -> 281690		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 8887	
										PERF. 9800 - 19446	
11	13410 X	11910	-0-	-1500	-0-	467 1	10000 3	Y	716	683 1	135
12	12121 X	4372	-0-	-7749	-0-	655 4	788 9	Y	227	271 1	91
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	199 1	3556 3	Y	-0-	91 1	-0-
02	11480 X	7970	-0-	-3510	-0-	367 4	250 9	Y	312	263 1	49
03	12462 X	11162	-0-	-1300	-0-	396 1	6624 3	Y	321	314 1	56
04	11910 X	9980	-0-	-1930	-0-	607 4	343 9	Y	452	388 1	120
						687 1	9136 3	Y			
						986 4	353 9	Y			
						606 1	7778 3	Y			
						1099 4	497 9	Y			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915														
STS 'A'		WELL #:		18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 9620 - 20651						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9960 X	3663	-0-	-6297	-0-	152 1	212 4	3245 3	54 9	Y	49	70 1					9	
12	10292 X	3127	-0-	-7165	-0-	147 1	271 4	2625 3	84 9	Y	76	55 1					30	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30 1					-0-	
02	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	948 1	1453 4	15859 3	4 9	Y	4	3 1					1	
03	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	569 1	818 4	7575 3	20 9	Y	18	16 1					3	
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	305 1	552 4	3911 3	17 9	Y	15	14 1					4	
STS A - NMC UNIT 1																		
		WELL #:		17H	RRCID ->	284239	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL	DEPTH	9477	PERF. 9543 - 19969						
11	16020 X	8418	-0-	-7602	-0-	353 1	494 4	7543 3	28 9	Y	25	23 1					5	
12	14477 X	10658	-0-	-3819	-0-	510 1	941 4	9111 3	96 9	Y	87	57 1					35	
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	257 1	255 4	2758 3		Y	-0-	35 1					-0-	
02	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	742 1	1137 4	12404 3	199 9	Y	181	153 1					28	
03	10664 X	2379	-0-	-8285	-0-	151 1	217 4	2011 3		Y	-0-	28 1					-0-	
04	10320 X	9090	-0-	-1230	-0-	579 1	1050 4	7432 3	29 9	Y	26	19 1					7	
SR ALTUVE																		
		WELL #:		27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	9260	PERF. 9417 - 19456						
11	6180 X	4728	-0-	-1452	-0-	358 1	430 9	3940 3		Y	391	321 1					123	
12	6386 X	3998	-0-	-2388	-0-	323 1	243 9	3432 3		Y	221	292 1					52	
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	71 1	26 9	448 3		Y	24	68 1					8	
02	5236 X	4895	-0-	-341	-0-	498 1	458 9	3939 3		Y	416	307 1					117	
*03	5394 X	939	-0-	-4455	-0-	123 1	61 9	755 3		Y	55	151 1					21	
04	4740 X	3507	-0-	-1233	-0-	449 1	134 9	2924 3		Y	122	94 1					49	
SR BREGMAN																		
		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	9280	PERF. 9474 - 18593						
11	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	465 1	581 9	5118 3		Y	528	435 1					166	
12	6262 X	5581	-0-	-681	-0-	445 1	414 9	4722 3		Y	376	454 1					88	
*01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	45 1	37 9	281 3		Y	34	111 1					11	
*02	5740 X	3314	-0-	-2426	-0-	341 1	274 9	2699 3		Y	249	190 1					70	
*03	6355 X	4398	-0-	-1957	-0-	565 1	360 9	3473 3		Y	327	271 1					126	
04	6150 X	1176	-0-	-4974	-0-	135 1	163 9	878 3		Y	148	214 1					60	

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC STS 'A' STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	00256 500 781915	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
				WELL #:	20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	9801	-	18984			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	23910	X	20445	-0-	-3465	-0-			852	1	18235	3	Y	149	146	1	1	8	28
12	21235	X	13152	-0-	-8083	-0-			1194	4	164	9							41
01	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-			629	1	11249	3	Y	102	89	1			100
02	20440	X	11543	-0-	-8897	-0-			1162	4	112	9							39
03	21483	X	15367	-0-	-6116	-0-			1776	1	19096	3	Y	424	365	1			68
04	22350	X	14835	-0-	-7515	-0-			1766	4	466	9							147
									585	1	9787	3	Y	249	310	1			
									897	4	274	9							
									949	1	12624	3	Y	392	363	1			
									1363	4	431	9							
									909	1	11669	3	Y	554	475	1			
									1648	4	609	9							
STS 'A'					WELL #:	21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL	DEPTH	8903	PERF.	9550	-	16817		
11	29610	X	24597	-0-	-5013	-0-			1016	1	21723	3	Y	395	375	1			74
12	27652	X	13204	-0-	-14448	-0-			1423	4	435	9							93
01	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-			625	1	11170	3	Y	232	213	1			228
02	28672	X	18585	-0-	-10087	-0-			1154	4	255	9							277
03	26846	X	19921	-0-	-6925	-0-			2020	1	21720	3	Y	966	831	1			148
04	25950	X	17426	-0-	-8524	-0-			2009	4	1063	9							204
									863	1	14443	3	Y	1778	1729	1			
									1323	4	1956	9							
									1206	1	16048	3	Y	850	979	1			
									1732	4	935	9							
									1059	1	13600	3	Y	769	713	1			
									1921	4	846	9							
STS 'A'					WELL #:	24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL	DEPTH	9487	PERF.	9765	-	18760		
11	25320	X	22483	-0-	-2837	-0-			933	1	19954	3	Y	263	249	1			49
12	23746	X	6751	-0-	-16995	-0-			1307	4	289	9							37
01	26381	X	26381	-0-	-0-	-0-			321	1	5735	3	Y	93	105	1			52
02	22372	X	18140	-0-	-4232	-0-			593	4	102	9							34
03	23219	X	17604	-0-	-5615	-0-			2051	1	22047	3	Y	222	207	1			39
04	25530	X	16940	-0-	-8590	-0-			2039	4	244	9							68
									929	1	15546	3	Y	218	236	1			
									1425	4	240	9							
									1103	1	14671	3	Y	224	219	1			
									1584	4	246	9							
									1064	1	13664	3	Y	256	227	1			
									1930	4	282	9							
STS 'A'					WELL #:	23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL	DEPTH	9308	PERF.	9470	-	19350		
11	21570	X	15495	-0-	-6075	-0-			1213	1	13339	3	Y	857	746	1			269
12	20987	X	16271	-0-	-4716	-0-			943	9									203
01	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-			1319	1	13998	3	Y	867	933	1			270
02	17220	X	13454	-0-	-3766	-0-			954	9									211
*03	16275	X	13574	-0-	-2701	-0-			1852	1	11683	3	Y	826	759	1			293
04	15750	X	11957	-0-	-3793	-0-			909	9									342
									1418	1	11209	3	Y	752	811	1			
									827	9									
									1783	1	10953	3	Y	762	680	1			
									838	9									
									1469	1	9560	3	Y	844	795	1			
									928	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	56970 X	38035	-0-	-18935	-0-	1531	1	32757	3	Y	1456	1290	1		274
12	53413 X	17569	-0-	-35844	-0-	2145	4	1602	9						
01	31512 X	31512	-0-	-0-	-0-	805	1	14390	3	Y	806	758	1		322
02	38668 X	31058	-0-	-7610	-0-	1487	4	887	9						
03	40393 X	33748	-0-	-6645	-0-	2423	1	26054	3	Y	568	756	1		134
04	38040 X	32789	-0-	-5251	-0-	2410	4	625	9						
						1596	1	26690	3	Y	296	384	1		46
						2446	4	326	9						
						2099	1	27924	3	Y	646	579	1		113
						3014	4	711	9						
						2058	1	26427	3	Y	518	493	1		138
						3734	4	570	9						
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295															
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC. 945936															
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SMITH, C. C. 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756															
11	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2			Y	-0-				-0-
12	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	-0-				-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-				-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-				-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-				-0-
HORTON, R. P. ET AL 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HORTON 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL	DEPTH	9812	PERF. 9636	-	9679	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HORTON				WELL #:	12	RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL	DEPTH	9681	PERF. 9468	-	9518
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SMITH, C. C.				WELL #:	3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL	DEPTH	9776	PERF. 9566	-	9610
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-			-0-	
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-			-0-	
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-			-0-	
02	224 N	29	-0-	-195	-0-	29	2			Y	-0-			-0-	
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-			-0-	
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			Y	-0-			-0-	

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

HORTON, R. P.				WELL #:	24	RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 9508	-	9558
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BLM "A"				WELL #:	1	RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL	DEPTH	9313	PERF. 9109	-	9139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BLM "A"				WELL #:	2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL	DEPTH	9260	PERF. 9055	-	9084
11	630 N	338	-0-	-292	-0-	338	2			Y	-0-			16	
12	589 N	194	-0-	-395	-0-	194	2			Y	-0-			16	
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-			16	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			16	
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			16	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-			16	

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

SMITH					WELL #:		5	RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH		9900	PERF.	9675	-	9726		
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	-0-	468	2			Y	-0-						-0-	
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	-0-	464	2			Y	-0-						-0-	
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-						-0-	
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-						-0-	
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-						-0-	
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-						-0-	

SMITH					WELL #:		4	RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH		9902	PERF.	9582	-	9612		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SMITH, C. C.					WELL #:		6	RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		9800	PERF.	9611	-	9636		
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1						20	
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-						20	
01	279	N	19	-0-	-260	-0-	-0-	19	2			Y	-0-						20	
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1						21	
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5						26	
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3						29	

SMITH, C. C.					WELL #:		7	RRCID -> 164515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9850	PERF.	9620	-	9638
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	-0-	468	2	4	9	Y	4						63	
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1						64	
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	Y	3						67	
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4						71	
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2	10	9	Y	9						80	
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4						84	

SMITH, C. C.					WELL #:		8	RRCID -> 164766		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9850	PERF.	9658	-	9686
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	-0-	484	2	4	9	Y	4						63	
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1						64	
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2						66	
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	Y	5						71	
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9						80	
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	Y	4						84	

A.W.P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
GTG OPERATING, LLC		337080										
BALLARD, HORTON		WELL #: 9		RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 6408 - 6420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664										
ADAMS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ATLAS OPERATING LLC		036587										
FASELER, DORA M.		WELL #: 2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A		
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FASELER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1		N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1		N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A		
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA							
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587																
HICKEY			WELL #: 1A			RRCID -> 082205			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH		992 PERF.		962 - 968			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FASELER, DORA M.			WELL #: 1			RRCID -> 157614			COMPL. DATE 09/01/1945			TOTAL DEPTH		950 PERF.		928 - 936			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HICKEY			WELL #: 6			RRCID -> 210944			COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH		1140 PERF.		948 - 976			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HICKEY			WELL #: 2			RRCID -> 214486			COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH		971 PERF.		925 - 971			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HICKEY			WELL #: 3			RRCID -> 214487			COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH		997 PERF.		975 - 997			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HICKEY			WELL #: 4			RRCID -> 214488			COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH		983 PERF.		965 - 983			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FASELER			WELL #: 11			RRCID -> 229812			COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH		931 PERF.		893 - 931			
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1				N	-0-					-0-	
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1				N	-0-					-0-	
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1				N	-0-					-0-	
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	1				N	-0-					-0-	
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1				N	-0-					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA				
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587													
HICKEY			WELL #: 7			RRCID -> 232955			COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FASELER, DORA M.					WELL #: 12			RRCID -> 232957			COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910		
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1			N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1			N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HICKEY					WELL #: 8			RRCID -> 233333			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCANELLY, G. C.					WELL #: 3			RRCID -> 233334			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HICKEY					WELL #: 9			RRCID -> 247403			COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HICKEY, EUGENE					384053											
HICKEY					WELL #: 3			RRCID -> 121674			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID -> 273518		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8589 - 12571	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.//			02396 500 788997		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
			WELL #:			A459H	RRCID ->	282371	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9196	PERF.	9918	-	15213		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH			WELL #:			A462H	RRCID ->	282579	COMPL. DATE	05/24/2015	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9441	-	14939		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH			WELL #:			A355H	RRCID ->	283483	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	9880	-	16516		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAN AMBROSIA F (SA16) 13			WELL #:			2H	RRCID ->	283849	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7353	-	15440		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRISCOE R (SA10)			WELL #:			282H	RRCID ->	288811	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7680	-	17735		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH			WELL #:			870209 12H	RRCID ->	282801	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9869	-	19277		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT									
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209														
SPOHN RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	283210	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	10424 PERF.18904 - 19660								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ANCHORAGE, SOUTH				02568 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA									
HAILEY, E. M.				342800														
FOWLER, SAN J.		WELL #:		1	RRCID ->	000002	COMPL. DATE	05/30/1959	TOTAL DEPTH	3748 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS)				03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT									
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633														
STUMBERG		WELL #:		2	RRCID ->	090921	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5030 PERF. 4627 - 4652								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG		WELL #:		1	RRCID ->	091077	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	5105 PERF. 4710 - 4728								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT										
TARINA OIL COMPANY				836120																
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152		RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4801 - 4812								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
EARWOOD "37"		WELL #:		1		RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9210 - 9536								
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-						-0-	
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-						-0-	
01	279	N	8	-0-	-271	-0-	-0-	8	1			N	-0-						-0-	
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-						-0-	
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-						-0-	
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-						-0-	
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE										
AMSYS ENERGY, LLC.				020508																
LA SALLE SWD		WELL #:		1		RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4364 - 4570								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		2		RRCID -> 264706		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4374 - 4576								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		3		RRCID -> 272907		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4200 - 5000								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267																
ARTESIA WELLS SWD		WELL #:		1		RRCID -> 266626		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4440 - 4555								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE													
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC//CONT.// 609267													
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540													
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6 1	11 3	Y		1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	-0-			1
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 3	Y		-0-			1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y		-0-			1
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	20 1	13 3	Y		-0-			1
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y		NO RPT			1
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490													
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	5 1	9 3	Y		2			4
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6 1	11 3	Y		1			5
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	1 9	172 3	Y		5			10
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	6 9	2 3	Y		-0-			10
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	48 3	Y		-0-			10
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	73 1		Y		NO RPT			10
VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284													
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	79 1	501 3	N		-0-			3
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	151 1	444 3	N		-0-			3
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	145 1	543 3	N		-0-			3
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	103 1	594 3	N		-0-			3
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	47 1	522 3	N		-0-			3
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N		NO RPT			3
KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081													
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y		-0-			2
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y		-0-			2
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y		-0-			2
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y		-0-			2
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	34 1	175 3	Y		3			5
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	3 9		Y		NO RPT			5
KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS)				//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978															
KILLAM 299				WELL #: 4		RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7084 - 7127							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	270 N	138	-0-	-132	-0-		138	3				Y	-0-					7	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3				Y	-0-					7	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3				Y	-0-					7	
02	140 N	43	-0-	-97	-0-		43	3				Y	-0-					7	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-		23	1	120	3		Y	2					9	
							2	9											
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							Y	NO RPT					9	
KILLAM 299				WELL #: 3		RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 6972 - 7000							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
KILLAM 299				WELL #: 7		RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7160 - 7204							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KILLAM 299				WELL #: 5		RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7184 - 7252							
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-		906	3				Y	-0-					9	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	3				Y	-0-					9	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	3				Y	-0-					9	
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2215	3				Y	-0-					9	
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		347	1	1808	3		Y	2					11	
							2	9											
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							Y	NO RPT					11	
ALDERMAN				WELL #: 1		RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7098 - 7142							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
ALDERMAN				WELL #: 2		RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7052 - 7064							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ATLEE (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. KILLAM 299														
WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230														
11	510 N	186	-0-	-324	-0-	25	1	161	3	Y	-0-			2
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	3	Y	-0-			2
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	3	Y	-0-			2
02	168 N	10	-0-	-158	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			2
ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034														
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282														
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	63	1	404	3	Y	-0-			3
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	179	1	525	3	Y	-0-			3
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	101	1	377	3	Y	-0-			3
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	399	3	Y	-0-			3
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	-0-			3
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			3
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236														
11	510 N	368	-0-	-142	-0-	50	1	318	3	Y	-0-			2
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	79	1	233	3	Y	-0-			2
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	79	1	292	3	Y	-0-			2
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	368	3	Y	-0-			2
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	Y	-0-			2
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			2
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453														
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	64	1	404	3	Y	-0-			1
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	100	1	295	3	Y	-0-			1
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	358	3	Y	-0-			1
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	64	1	370	3	Y	-0-			1
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-			1
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			1
ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102														
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		18
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	148	3	4 9	N	4		22
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		22
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		22
VT KILLAM & GONZALEZ 299												
		WELL #:		4	RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350			
11	480 N	238	-0-	-242	-0-	32	1	206 3	Y	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	88	1	259 3	Y	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238 3	Y	-0-		-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	25	1	146 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313 3	Y	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT		-0-
VT KILLIAM & GONZALEZ 299												
		WELL #:		6	RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278			
11	600 N	501	-0-	-99	-0-	68	1	433 3	Y	-0-		2
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	126	1	368 3	Y	-0-		2
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	102	1	382 3	Y	-0-		2
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	86	1	493 3	Y	-0-		2
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	573 3	Y	-0-		2
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT		2
KILLAM 299												
		WELL #:		10	RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KILLAM 299												
		WELL #:		11	RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298												
		WELL #:		1	RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196			
11	570 N	468	-0-	-102	-0-	93	1	375 2	Y	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	85	1	166 2	Y	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	92	1	152 2	Y	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	123 2	Y	-0-		-0-
						244	3					
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	75	1	391 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)				//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978																
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298				WELL #:	2	RRCID -> 199913		COMPL.	DATE 01/12/2004	TOTAL	DEPTH	7470	PERF.	7188	-	7241					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-			30	1		119	2	Y	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-	
01		10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1		6	2	Y	-0-			-0-	
02		112	N	77	-0-	-35	-0-	-0-			77	3				Y	-0-			-0-	
03		95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1		80	3	Y	-0-			-0-	
04		10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-	
VT FLORES/FOUKE					WELL #:	2	RRCID -> 200420		COMPL.	DATE 01/16/2004	TOTAL	DEPTH	7712	PERF.	7355	-	7374				
11		210	N	184	-0-	-26	-0-	-0-			37	1		147	2	Y	-0-			5	
12		158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-			54	1		104	2	Y	-0-			5	
01		147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-			56	1		91	2	Y	-0-			5	
02		174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-			29	1		73	2	Y	-0-			5	
											72	3									
03		266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1		223	3	Y	-0-			5	
04		150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-								Y	NO RPT			5	
VT FLORES/FOUKE					WELL #:	1	RRCID -> 200794		COMPL.	DATE 01/22/2004	TOTAL	DEPTH	7620	PERF.	7252	-	7268				
11		450	N	320	-0-	-130	-0-	-0-			64	1		256	2	Y	-0-			2	
12		272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-			92	1		180	2	Y	-0-			2	
01		252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-			95	1		157	2	Y	-0-			2	
02		333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-			46	1		118	2	Y	-0-			2	
											169	3									
03		350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-			56	1		294	3	Y	-0-			2	
04		240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-								Y	NO RPT			2	
CRISP, WILLARD E. 26					WELL #:	1	RRCID -> 203591		COMPL.	DATE 01/27/2004	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	7206	-	7223				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-	
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298					WELL #:	3	RRCID -> 204359		COMPL.	DATE 09/16/2004	TOTAL	DEPTH	7610	PERF.	7228	-	7240				
11		450	N	440	-0-	-10	-0-	-0-			87	1		353	2	Y	-0-			-0-	
12		383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-			130	1		253	2	Y	-0-			-0-	
01		346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-			131	1		215	2	Y	-0-			-0-	
02		437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-			49	1		130	2	Y	-0-			-0-	
											258	3									
03		462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-			74	1		388	3	Y	-0-			-0-	
04		270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-	
KILLAM 299					WELL #:	9	RRCID -> 205675		COMPL.	DATE 10/10/2004	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	7046	-	7062				
11		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3				N	-0-			-0-	
12		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3				N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-	
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3				N	-0-			-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
KILLAM		WELL #:		3	RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLAM 299				WELL #:		8	RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060						
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		4	RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068						
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		5	RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		7	RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282						
11	690	N	475	-0-	-215	-0-	64	1	411	3	Y	-0-					1
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	139	1	410	3	Y	-0-					1
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	134	1	501	3	Y	-0-					1
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	102	1	590	3	Y	-0-					1
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	3	Y	-0-					1
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:		9R	RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624						
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	119	1	257	3	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	124	1	229	3	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	107	1	178	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	202	1	238	3	N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	151	1	299	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:		1	RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828						
11	630	N	409	-0-	-221	-0-	130	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	50	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672														
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	258	1	555	3	Y	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	195	1	361	3	Y	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	66	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	210	1	415	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651														
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	119	1	255	3	Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	87	1	162	3	Y	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	150	1	297	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	950	-0-	-220	-0-	301	1	649	3	Y	-0-			-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	288	1	533	3	Y	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	54	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-150	-0-	255	1	504	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696														
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	53	1	113	3	Y	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	53	1	99	3	Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	71	1	139	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637														
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	56	1	122	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	70	1	137	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583														
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	113	1	242	3	N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	63	1	117	3	N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	79	1	131	3	N	-0-			-0-
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	114	1	135	3	N	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	166	1	328	3	N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660														
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	167	1	360	3	N	-0-			12
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	223	1	412	3	N	-0-			12
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	220	1	364	3	N	-0-			12
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	275	1	324	3	N	-0-			12
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	223	1	441	3	N	-0-			12
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			12
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706														
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	48	1	103	3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	121	1	259	3	N	1		8
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	141	1	260	3	N	-0-		8
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	156	1	259	3	N	-0-		8
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	162	1	190	3	N	-0-		8
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	119	1	235	3	N	-0-		8
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		8
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562													
11	600 N	440	-0-	-160	-0-	140	1	300	3	N	-0-		-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	182	1	336	3	N	-0-		-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	187	1	309	3	N	-0-		-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	213	1	251	3	N	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	135	1	268	3	N	-0-		-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528													
11	870 N	591	-0-	-279	-0-	187	1	404	3	N	-0-		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	158	1	291	3	N	-0-		-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	267	1	440	3	N	-0-		-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	329	1	387	3	N	-0-		-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	298	1	589	3	N	-0-		-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664													
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	29	1	47	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	26	1	51	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609													
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	89	1	193	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	87	1	161	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	93	1	155	3	Y	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	97	1	114	3	Y	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	81	1	160	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646													
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	331	1	714	3	Y	-0-		-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	255	1	473	3	Y	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	53	1	88	3	Y	-0-		-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	343	1	405	3	Y	-0-		-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	153	1	303	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	* (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	900 N	741	-0-	-159		-0-		261	1	473	3	Y	6						15
12	866 N	866	-0-	-0-		-0-		301	1	559	3	Y	5						20
01	501 N	501	-0-	-0-		-0-		235	1	260	3	Y	5						25
02	1621 N	1621	-0-	-0-		-0-		1266	1	355	3	Y	-0-						25
03	233 N	233	-0-	-0-		-0-		140	1	93	3	Y	-0-						25
04	480 N	NO RPT	-0-	-480		-0-						Y	NO RPT						25
VT BURKHOLDER				WELL #:		9		RRCID -> 244585		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
VT BURKHOLDER				WELL #:		8		RRCID -> 244588		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658							
11	449 N	449	-0-	-0-		-0-		142	1	307	3	Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	354 N	354	-0-	-0-		-0-		133	1	221	3	Y	-0-						-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364		-0-						Y	-0-						-0-
03	279 N	279	-0-	-0-		-0-		94	1	185	3	Y	-0-						-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330		-0-						Y	NO RPT						-0-
VT BURKHOLDER				WELL #:		1H		RRCID -> 280138		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
STARR OPERATING COMPANY				815840															
LIGHT, GEORGE III				WELL #:				RRCID -> 109140		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						36
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010																			
LIGHT, GEORGE III				WELL #:				RRCID -> 109141		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						39
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009																			

BAKER (2500)			05122 750	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN		
FIELD PETROLEUM CORP.			266906					
EARL BAKER			WELL #: 14W	RRCID -> 287256	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 2598	PERF. 1718 - 2572	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BAKER (2100)			05123 766	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES			249867					
RHODE RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 256032	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 3522	PERF. 1893 - 1902	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BAKER (ESCONDIDO 900)			05127 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
SUMMIT OIL & GAS, INC.			829213					
PETRO-GULF BAKER RANCH			WELL #: 3913	RRCID -> 102548	COMPL. DATE 08/24/1982	TOTAL DEPTH 2898	PERF. 945 - 950	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BANDERA (ELLENBURGER)			05410 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BANDERA		
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402					
CARTER			WELL #: 1	RRCID -> 253768	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 3765 - 4274	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)			05434 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017					
CHAPPAROSA RANCH			WELL #: 49	RRCID -> 079223	COMPL. DATE 10/02/1978	TOTAL DEPTH 2418	PERF. 1923 - 1979	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)			05438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017					
NORTON, RICHARD W. JR.			WELL #: 14	RRCID -> 039933	COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2319 - 2358
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

NORTON, R. W., JR.			WELL #: 18	RRCID -> 043741	COMPL. DATE 03/20/1967	TOTAL DEPTH	2139	PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NORTON, RICHARD W. JR.			WELL #: 22	RRCID -> 044917	COMPL. DATE 07/02/1968	TOTAL DEPTH	1888	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA									
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017									
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK									
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883									
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE									
OXY USA INC. 630591									
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157									
11	1410 N	338	-0-	-1072	-0-	338	2		-0-
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		-0-
01	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2		-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		-0-
03	1457 N	1149	-0-	-308	-0-	1149	2		-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-				-0-
12	25 X	6	-0-	-19	-0-	6	2				N	-0-				-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-				-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784																
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2				N	-0-				-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-				-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-				-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				N	-0-				-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410																
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420																
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800																
11	330 N	106	-0-	-224	-0-	106	2				Y	-0-				-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2				Y	-0-				-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2				Y	-0-				-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2				Y	-0-				-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2				Y	-0-				-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-				-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342																
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																					
OXY USA INC. //CONT.// 630591																					
DEATON "123" WELL #: 4										RRCID ->	204703	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402	-	4345		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	60 N	-0-	-0-		-60	-0-							Y	-0-						-0-	
12	2 N	-0-	-0-		-0-	-0-				2	2		Y	-0-						-0-	
01	15 N	-0-	-0-		-15	-0-							Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	2 N	-0-	-0-		-2	-0-							Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
BUNGER "5"										WELL #:	1	RRCID ->	204704	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4614	PERF.	3596	-	4072
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	31 N	-0-	-0-		-30	-0-				1	2		Y	-0-						-0-	
01	31 N	-0-	-0-		-31	-0-							Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	1 N	-0-	-0-		-1	-0-							Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
DEATON "125"										WELL #:	1	RRCID ->	209209	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2900	-	3308
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824																					
HACKBERRY WELL #: 1201										RRCID ->	109283	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	15420	PERF.	3710	-	4425		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
DEATON 1-121										WELL #:	1	RRCID ->	111767	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	16689	PERF.	4038	-	4704
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
BUNGER 31										WELL #:	1	RRCID ->	122593	COMPL. DATE	04/17/1986	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3079	-	3582
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																			
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660																			
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	630 N	554	-0-	-76	-0-		554	2				N	-0-					-0-	
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	2				N	-0-					-0-	
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	2				N	-0-					-0-	
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649	2				N	-0-					-0-	
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2				N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850																			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-		35	1	702	2		N	-0-					-0-	

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850																			
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-		46	1	817	2		N	-0-					-0-	
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-		29	1	565	2		N	-0-					-0-	
01	62 N	21	-0-	-41	-0-		21	1				N	-0-					-0-	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-		16	1	332	2		N	-0-					-0-	
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-		21	1	417	2		N	-0-					-0-	
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-		41	1	816	2		N	-0-					-0-	

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988																			
*11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		119	1	2129	2		N	-0-					-0-	
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		73	1	1419	2		N	-0-					-0-	
01	806 N	70	-0-	-736	-0-		70	1				N	-0-					-0-	
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		75	1	1532	2		N	-0-					-0-	
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		80	1	1570	2		N	-0-					-0-	
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		61	1	1234	2		N	-0-					-0-	

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

BEANO (STRAWN)			//CONT.//			06457 375			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
NEWBY G.U. 1			WELL #:			4 T			RRCID -> 221371			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BELLE BRANCH			06924 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ATASCOSA								
J. D. PRODUCTION			427566																	
HENKE, H. A.			WELL #:			1			RRCID -> 066898			COMPL. DATE 09/19/1973			TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HENKE, H. A.			WELL #:			2			RRCID -> 066899			COMPL. DATE 09/19/1975			TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BENTON CITY (ANACACHO)			07210 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ATASCOSA								
ALRICH OIL & GAS, INC.			015630																	
MURAIRA, GARCIA			WELL #:			RRCID -> 132129			COMPL. DATE 08/30/1988			TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810								
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					88	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					88	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					88	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					88	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					88	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					88	
			PLUGGED AND ABANDONED			07/17/2007														
KRUEGER, M. A., OPERATOR			478407			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ATASCOSA								
DAVENPORT, FRED			WELL #:			RRCID -> 132332			COMPL. DATE 09/22/1988			TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853								
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					90	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					90	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					90	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					90	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					90	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					90	
			PLUGGED AND ABANDONED			07/18/2001														

BENTON CITY (OLMOS)			07210 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA					
REGENCY ENERGY, INC.			698761											
MEUTH, WILLIAM			WELL #: 3		RRCID -> 132128		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1580 - 1624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETH (OLMOS 2-B SAND)			07516 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
HAMILTON, CLAY			348557											
CLAYTON HAMILTON			WELL #: 1601		RRCID -> 285839		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2240 - 2243			
11	960 N	517	-0-	-443	-0-	517	2			N	-0-			-0-
12	961 N	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-			-0-
01	899 N	510	-0-	-389	-0-	510	2			N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
BIG ALAMO (5550)			07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
4020 SWD, LLC			100604											
GREENBRANCH SWD			WELL #: 2VI		RRCID -> 293765		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5576 - 5868			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915											
STS A			WELL #: 2S		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 5704 - 5734			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS 'A'			WELL #: 1S		RRCID -> 286408		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5756 - 6734			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG FOOT			07850 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO					
KAIN PETROLEUM, LLC			450102											
KAIN			WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2874 - 2884			
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-			-0-

BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRI0											
WGS1 ENTERPRISE LLC		102356																	
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
BIG FOOT, N. (OLMOS)		07851 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRI0											
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459																	
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 173127		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BIG FOOT, WEST (GAS)		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRI0											
WGS1 ENTERPRISE LLC		102356																	
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5		RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020											
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	N	-0-								-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-								-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	3	N	-0-								-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	N	-0-								-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	3	N	-0-								-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	3	N	-0-								-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975											
11	14B2 EXT	162	-0-	162	365	17	1	145	3	N	-0-								-0-
12	14B2 EXT	125	-0-	125	490	15	1	110	3	N	-0-								-0-
01	741 X	251	-0-	-490	-0-	28	1	223	3	N	-0-								-0-
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	-0-								-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-								-0-
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	24	1	159	3	N	-0-								-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914											
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	55	1	466	3	N	-0-								-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	58	1	438	3	N	-0-								-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	61	1	490	3	N	-0-								-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-								-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	N	-0-								-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	3	N	-0-								-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088											
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-								-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-								-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-								-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-								-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-								-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	N	-0-								-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO								
WGS ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356														
BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	130 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		124 N	35	-0-	-89	-0-	4 1	31 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	24 1	195 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	37 1	291 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	46 1	308 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042						
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	18 1	150 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	21 1	157 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	24 1	195 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	22 1	176 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CURTIS, SAM				WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938						
11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	166 1	1411 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CURTIS, SAM				WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980						
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	19 1	159 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	21 1	155 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	25 1	198 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	16 1	129 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	21 1	164 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	20 1	135 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HERNANDEZ, ROMAN				WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HOWARD, DELLA F.				WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209						
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	42 1	354 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	32 1	238 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	56 1	448 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	41 1	329 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	69 1	536 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	35 1	237 3	3 N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)													//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
WGSJ ENTERPRISE LLC													//CONT.//		102356										
MANN, A. A.													WELL #:		1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH		3122 PERF. 2055 - 2984		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
								STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11		411	N		411	-0-		-0-		-0-			43	1	368	3	N	-0-				-0-			
12		341	N		276	-0-		-65		-0-			32	1	244	3	N	-0-				-0-			
01		584	N		584	-0-		-0-		-0-			64	1	520	3	N	-0-				-0-			
02		386	N		386	-0-		-0-		-0-			43	1	343	3	N	-0-				-0-			
03		323	N		323	-0-		-0-		-0-			37	1	286	3	N	-0-				-0-			
04		330	N		324	-0-		-6		-0-			42	1	282	3	N	-0-				-0-			

TATE, GORDON E.													WELL #:		4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH		3058 PERF. 3010 - 3055		
11		344	N		344	-0-		-0-		-0-			36	1	308	3	N	-0-				-0-			
12		409	N		409	-0-		-0-		-0-			48	1	361	3	N	-0-				-0-			
01		368	N		368	-0-		-0-		-0-			41	1	327	3	N	-0-				-0-			
02		315	N		315	-0-		-0-		-0-			35	1	280	3	N	-0-				-0-			
03		325	N		325	-0-		-0-		-0-			37	1	288	3	N	-0-				-0-			
04		256	N		256	-0-		-0-		-0-			33	1	223	3	N	-0-				-0-			

THOMPSON, C. R., ESTATE													WELL #:		1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH		3120 PERF. 3025 - 3048		
11		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-				
12		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-				
01		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-				
02		14B	DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-				
03		H15	VIOL		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-				
04		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-				

USSERY, CLAUDE													WELL #:		1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH		2829 PERF. 2812 - 2850		
11		0	N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-				
12		31	N		-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-				-0-				
01		0	N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-				
02		0	N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-				
03		0	N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-				
04		0	N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-				

WALDEN, R. C.													WELL #:		1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957		TOTAL DEPTH		2955 PERF. 2866 - 2883		
11		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-				
12		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-				-0-				
01		14B2	EXT		393	-0-		393		393			43	1	350	3	N	-0-				-0-			
02		14B	DENY		475	-0-		475		868			53	1	422	3	N	-0-				-0-			
03		1552	X		684	-0-		-868		-0-			78	1	606	3	N	-0-				-0-			
04		617	X		617	-0-		-0-		-0-			80	1	537	3	N	-0-				-0-			

WALDEN, R. C.													WELL #:		2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958		TOTAL DEPTH		2985 PERF. 2864 - 2884		
11		311	N		311	-0-		-0-		-0-			33	1	278	3	N	-0-				-0-			
12		524	N		524	-0-		-0-		-0-			61	1	463	3	N	-0-				-0-			
01		565	N		565	-0-		-0-		-0-			62	1	503	3	N	-0-				-0-			
02		425	N		425	-0-		-0-		-0-			47	1	378	3	N	-0-				-0-			
03		488	N		488	-0-		-0-		-0-			55	1	433	3	N	-0-				-0-			
04		367	N		367	-0-		-0-		-0-			47	1	320	3	N	-0-				-0-			

WILLIAMS, GEO. M.													WELL #:		2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957		TOTAL DEPTH		3276 PERF. 3007 - 3042		
11		65	N		65	-0-		-0-		-0-			7	1	58	3	N	-0-				-0-			
12		86	N		86	-0-		-0-		-0-			10	1	76	3	N	-0-				-0-			
01		64	N		64	-0-		-0-		-0-			7	1	57	3	N	-0-				-0-			
02		56	N		48	-0-		-8		-0-			5	1	43	3	N	-0-				-0-			
03		62	N		61	-0-		-1		-0-			7	1	54	3	N	-0-				-0-			
04		60	N		55	-0-		-5		-0-			7	1	48	3	N	-0-				-0-			

BIG FOOT, WEST (GAS)												CNTY: FRIO			
WGS ENTERPRISE LLC															
WILLIAMS, GEO. M.															

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO						
WESI ENTERPRISE LLC		//CONT.// 102356												
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-		8 1	68 3	N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-		12 1	93 3	N	-0-			-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-		4 1	34 3	N	-0-			-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-		4 1	32 3	N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-		5 1	40 3	N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-		6 1	43 3	N	-0-			-0-
GOERING, A. E.				WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
O'QUINN, WEBSTER				WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ECHENROTH, ED H.				WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198				
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	732 3	3	N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	489 3	3	N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	944 3	3	N	-0-			-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	671 3	3	N	-0-			-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	804 3	3	N	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	702 3	3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO, M.				WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	625 3	3	N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	466 3	3	N	-0-			-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	726 3	3	N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	396 3	3	N	-0-			-0-
TATE, G. E.				WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TATE, GORDON E.				WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050				
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	876 3	3	N	-0-			-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	837 3	3	N	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1	934 3	3	N	-0-			-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	698 3	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1	907 3	3	N	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	611 3	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)												CNTY: FRIO			
WGS1 ENTERPRISE LLC															
WILLIAMS, GEORGE M.															

BIG MULE (5500 SAND)		//CONT.// 08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN									
TRACKER OIL & GAS, INC.		//CONT.// 864035															
S.T.S. -E-		WELL #:		RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576		PERF. 5513 - 5532							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						91
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014																	
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH 5460		PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 052935		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 5598		PERF. N/A							
11	2820 #	2130	-0-	-690	-0-	2130	3			Y	-0-						16
12	2790 #	2169	-0-	-621	-0-	2169	3			Y	-0-						16
01	2790 #	2411	-0-	-379	-0-	2411	3			Y	-0-						16
02	2520 #	2480	-0-	-40	-0-	2480	3			Y	-0-						16
03	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-						16
04	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-						16
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 6001		RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5368 - 5387							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						11
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5901		RRCID -> 056029		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH 5510		PERF. N/A							
11	870 #	836	-0-	-34	-0-	836	3			Y	-0-						12
12	899 #	826	-0-	-73	-0-	826	3			Y	-0-						12
01	899 #	815	-0-	-84	-0-	815	3			Y	-0-						12
02	784 #	738	-0-	-46	-0-	738	3			Y	-0-						12
03	868 #	692	-0-	-176	-0-	692	3			Y	-0-						12
04	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-						12
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 150352		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9941		PERF. 5402 - 5430							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	2370 #	1275	-0-	-1095	-0-	1275	3			Y	-0-			6	
12	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-			6	
01	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-			6	
02	1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-			6	
03	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-			6	
04	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-			6	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325															
11	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-			7	
12	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-			7	
01	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-			7	
02	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-			7	
03	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-			7	
04	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-			7	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416															
11	1230 #	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			Y	-0-			14	
12	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			14	
01	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-			14	
02	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-			14	
03	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			14	
04	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-			14	
BAGGETT, JOHN B. B															
WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368															
11	2700 #	1876	-0-	-824	-0-	1876	2			Y	-0-			16	
12	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-			16	
01	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-			16	
02	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-			16	
03	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-			16	
04	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-			16	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418															
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			20	
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			20	
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			20	
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-			20	
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-			20	
04	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			20	

BLAKEWAY (DIXON SAND)														
TEXOWA, LLC														
TUMLINSON UNIT NO. 8														
08713 499 ASSOCIATED 49B					CNTY: DIMMIT									
WELL #: 1					RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLUDWORTH (CANYON)														
RIO-TEX, INC.														
BLUDWORTH														
09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: EDWARDS									
WELL #: 1					RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-		-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-		-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-		-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	3307	-0-	207	-0-	199	1	3108	2	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
MARTIN 60 GAS UNIT														
10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: MCMULLEN									
WELL #: 1 T					RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNE TERRE (REAGAN 9700)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT														
10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: MCMULLEN									
WELL #: 7					RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNE TERRE (9800)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
MARTIN 60 GAS UNIT														
10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: MCMULLEN									
WELL #: 2					RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910									
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10400)			10440 675			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 144058			COMPL. DATE 01/23/1993			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		194 X	22	-0-	-172	-0-			15 1		7 9	N	6					90	
12		31 N	18	-0-	-13	-0-			15 1		3 9	N	3					93	
01		31 N	18	-0-	-13	-0-			15 1		3 9	N	3					96	
02	14B	DENY	15	-0-	15	15			15 1			N	-0-					96	
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15						N	-0-					96	
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15						N	-0-					96	
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 198501			COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446							
11		74 X	10	-0-	-64	-0-			10 1			N	-0-					-0-	
12		11 N	10	-0-	-1	-0-			10 1			N	-0-					-0-	
01		11 N	10	-0-	-1	-0-			10 1			N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	10	-0-	10	10			10 1			N	-0-					-0-	
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					-0-	
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-					-0-	
BONNE TERRE (10600)			10440 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 160			RRCID -> 127409			COMPL. DATE 05/04/1988			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 1 C			RRCID -> 128315			COMPL. DATE 08/12/1988			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 214705			COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BONNE TERRE (10770)			10440 770			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 360 C			RRCID -> 127660			COMPL. DATE 06/06/1988			TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046							
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS)				11176 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
RETAMA OIL CORPORATION				703485															
H&F PROPERTIES 38-37				WELL #:	3-C	RRCID ->	136630	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRAZIL (WILCOX)				11575 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178															
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	2	RRCID ->	241828	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	9134 -	9154					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WAGNER OIL COMPANY				891175															
BAKER EST.				WELL #:	1	RRCID ->	000081	COMPL. DATE	08/09/1952	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9155 -	9168					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BRAZIL, SW. (HOSTETTER)				11581 333	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178															
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	8	RRCID ->	227813	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10354 -	10452					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)				11801 370	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MAVERICK						
ESPADA OPERATING LLC				254277															
BANDERA ALKEK				WELL #:	2311	RRCID ->	158169	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5332	PERF.	4956 -	4964					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				088581														
JX RANCH UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	292517	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL	DEPTH	6121	PERF.	7285 -	14323			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	1241	1	6403	3	Y		528	504	1			145	
						581	9											
12	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	1571	1	9857	3	Y		525	463	1			207	
						578	9											
01	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	1619	1	8912	3	Y		433	486	1			154	
						476	9											
02	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	1416	1	5858	3	Y		400	352	1			202	
						440	9											
03	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	1655	1	6538	3	Y		522	559	1			165	
						574	9											
*04	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	1476	1	8146	3	Y		478	421	1			222	
						526	9											
JX RANCH UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	293787	COMPL. DATE	10/11/2022	TOTAL	DEPTH	6546	PERF.	6598 -	16140			
11	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	1383	1	7735	3	Y		536	508	1			146	
						590	9											
12	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	1547	1	9681	3	Y		562	489	1			219	
						618	9											
01	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	1406	1	7738	3	Y		440	501	1			158	
						484	9											
02	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	1423	1	6025	3	Y		401	355	1			204	
						441	9											
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	1549	1	6120	3	Y		512	553	1			163	
						563	9											
*04	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	1451	1	8009	3	Y		485	424	1			224	
						534	9											
BRASK-DUMONT RANCH, INC.				089602														
BRASK DUMONT				WELL #:	1H	RRCID ->	266177	COMPL. DATE	03/29/2015	TOTAL	DEPTH	8129	PERF.	8450 -	14073			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			-0-	
12	14B2 EXT	21426	-0-	21426	21426	21426	3			Y	-0-			-0-			-0-	
01	14B2 EXT	18930	-0-	18930	40356	18930	3			Y	-0-			-0-			-0-	
*02	56816 X	16460	-0-	-40356	-0-	16460	3			Y	-0-			-0-			-0-	
*03	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	3			Y	-0-			-0-			-0-	
04	18810 X	13123	-0-	-5687	-0-	13123	3			Y	-0-			-0-			-0-	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	253223	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL	DEPTH	12306	PERF.	7790 -	10600			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	2H	RRCID ->	253224	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	7486	PERF.	8595 -	10725			
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	1			Y	-0-			-0-			-0-	
12	310 N	236	-0-	-74	-0-	229	1	6	2	Y	1	1	0	-0-			-0-	
						1	9											
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			Y	-0-			-0-			-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			Y	-0-			-0-			-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-			-0-			-0-	
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-			-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	630 N	381	-0-	-249	-0-	269 1	75 2	Y			34	35 0				2
12	651 N	311	-0-	-340	-0-	264 1	32 2	Y			14	15 0				1
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	218 1	150 2	Y			60	59 0				2
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	255 1	71 2	Y			31	31 0				2
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	255 1	25 2	Y			7	9 0				-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	290 1	321 2	Y			113	107 0				6
FOGMT				WELL #:	1SP	RRCID -> 253236	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 6410 - 9512							
11	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	262 1	1030 2	Y			114	112 0				28
12	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	80 1	1089 2	Y			123	116 0				35
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	58 1	624 2	Y			78	91 0				22
02	1400 N	1266	-0-	-134	-0-	184 1	960 2	Y			109	75 0				56
03	2108 N	1918	-0-	-190	-0-	188 1	1533 2	Y			168	188 0				36
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	243 1	1276 2	Y			154	160 0				30
FOGMT				WELL #:	3SH	RRCID -> 253301	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 5769	PERF. 6141 - 8747							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	50 1				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	2H	RRCID -> 254467	COMPL. DATE 08/31/2009	TOTAL DEPTH 7969	PERF. 7939 - 11110							
11	390 N	231	-0-	-159	-0-	231 1		Y			-0-					-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 1		Y			-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 1		Y			-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	222 1	82 2	Y			13	12 0				1
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	235 1	193 2	Y			22	22 0				1
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	239 1	217 2	Y			30	29 0				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//		100351											
CAGE				WELL #:		1TV		RRCID -> 254469		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5632		PERF. 6423 - 8795			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE					
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-		5 1	50 2	N	33	177 1	40					
12	217 N	72	-0-	-145	-0-		36 9	41 2	N	25		65					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		28 9		N	9		74					
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	7		81					
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-		46 1	534 2	N	60		141					
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-		66 9	606 2	N	68		209					
							13 1										
							75 9										

LA BANDERA RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 254472	COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 6066		PERF. 6415 - 9364						
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 1			Y	-0-		-0-					
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 254475	COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8980 - 12530						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					

STANLEY RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 255427	COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9920 - 13574						
11	5520 X	5397	-0-	-123	-0-	88 1	5069 2	N	174	172 1	12						
12	5611 X	5089	-0-	-522	-0-	49 4	191 9										
01	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	5 1	4897 2	N	162	169 1	5						
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	9 4	178 9										
03	5580 X	5475	-0-	-105	-0-	4 1	6260 2	Y	212	211 1	6						
04	5520 X	5453	-0-	-67	-0-	58 4	233 9										
						3 1	5054 2	Y	176	175 1	7						
						14 4	194 9										
						3 1	5225 2	Y	201	202 1	6						
						26 4	221 9										
						88 1	5090 2	Y	191	183 1	14						
						65 4	210 9										

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	4H	RRCID -> 255483	COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 8490 - 12064						
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203 1		Y	-0-			-0-					
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	185 1	127 2	Y	8	7 0	1						
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9 9											
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	199 1	36 2	Y	2	3 0	-0-						
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2 9											
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	183 1	42 2	Y	2	2 0	-0-						
						2 9											
						220 1	121 2	Y	7	6 0	1						
						8 9											
						209 1	142 2	Y	9	9 0	1						
						7 4	10 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	200 1 33 9	598 2	Y	30	32	0		3	
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	201 1 25 4	720 2 46 9	Y	42	40	0		5	
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	144 1 2 4	679 2 41 9	Y	37	38	0		4	
02	784 N	407	-0-	-377	-0-	165 1 11 9	231 2	Y	10	13	0		1	
03	868 N	487	-0-	-381	-0-	164 1 1 4	305 2 17 9	Y	15	14	0		2	
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	234 1 74 4	717 2 75 9	Y	68	59	0		11	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854														
11	870 N	603	-0-	-267	-0-	269 1 1 4	223 2 110 9	Y	100	100	0		5	
12	899 N	776	-0-	-123	-0-	253 1 1 4	348 2 174 9	Y	158	155	0		8	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	256 1 157 9	347 2	Y	143	146	0		5	
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	253 1 121 9	251 2	Y	110	109	0		6	
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	275 1 1 4	519 2 843 9	Y	766	728	0		44	
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	279 1 76 4	432 2 766 9	Y	696	700	0		40	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904														
11	900 N	806	-0-	-94	-0-	227 1 3 4	302 2 274 9	Y	249	243	0		15	
12	682 N	542	-0-	-140	-0-	234 1 138 9	170 2	Y	125	131	0		9	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	278 1 28 9	35 2	Y	25	33	0		1	
02	2800 N	3557	-0-	757	757	192 1 1408 9	1957 2	Y	1280	1172	0	3 8	106	
03	1289 N	532	-0-	-757	-0-	199 1 98 9	235 2	Y	89	186	0		9	
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	215 1 3 4	54 2 10 9	Y	9	17	0		1	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956														
11	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	208 1 10 4	900 2 252 9	Y	229	226	0		14	
12	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	188 1 141 9	710 2	Y	128	133	0		9	
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	227 1 2 4	631 2 107 9	Y	97	101	0		5	
02	1288 N	865	-0-	-423	-0-	211 1 88 9	566 2	Y	80	78	0		7	
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	224 1 1 4	842 2 114 9	Y	104	101	0		10	
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	212 1 34 4	658 2 69 9	Y	63	68	0		5	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS				MGMT LLC//CONT.//	100351												
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	6H	RRCID -> 256391				COMPL. DATE 03/02/2010				TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-		239 1	389 2	Y		85	84 0			5		
12	589 N	422	-0-	-167	-0-		234 1	155 2	Y		30	33 0			2		
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-		244 1	6 2	Y		1	3 0			-0-		
02	532 N	274	-0-	-258	-0-		255 1	17 2	Y		2	2 0			-0-		
03	434 N	258	-0-	-176	-0-		257 1	1 2	Y		-0-				-0-		
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-		248 1	12 2	Y		1	1 0			-0-		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	2H	RRCID -> 256492				COMPL. DATE 09/29/2009				TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000			
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		249 1	1094 2	Y		421	414 0			45		
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-		17 1	667 2	Y		245	269 0			21		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-		2 4	270 9									
02	672 N	459	-0-	-213	-0-		29 9	92 2	Y		26	44 0			3		
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		14 1	348 2	Y		88	78 0			13		
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		97 9	758 2	Y		273	127 0	120 1		39		

BEINHORN RANCH				WELL #:	3H	RRCID -> 256717				COMPL. DATE 05/08/2010				TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103			
11	1290 N	1240	-0-	-50	-0-		187 1	914 2	Y		126	129 0			14		
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		139 9	920 2	Y		141	140 0			15		
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		235 1	155 9									
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		32 4	967 2	Y		144	144 0			15		
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		180 1	158 9									
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		2 4	1015 2	Y		126	124 0			17		

FOGMT				WELL #:	4SP	RRCID -> 256723				COMPL. DATE 10/10/2009				TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024																	

WORTHLEY RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 256915				COMPL. DATE 05/24/2010				TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962			
11	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-		6 1	6331 2	Y		166	163 1	1 8		32		
12	6665 X	6542	-0-	-123	-0-		4 4	183 9									
01	6665 X	6485	-0-	-180	-0-		6 1	6327 2	Y		190	175 1			47		
02	6104 X	2301	-0-	-3803	-0-		209 9	6232 2	Y		213	244 1			16		
03	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-		7 1	234 9									
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-		12 4	2176 2	Y		62	68 1			10		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3000 N	3181	-0-	181	181	324 1	2262 2	Y	530	519 0				29
12	3100 N	3296	-0-	196	377	12 4	583 9	Y	556	555 0	1 8			29
01	3100 N	3455	-0-	355	732	315 1	2365 2	Y	548	556 0	1 8			20
02	3954 X	3222	-0-	-732	-0-	4 4	612 9	Y	538	526 0	1 8			31
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	282 1	2568 2	Y	530	531 0				30
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2 4	603 9	Y	431	436 0	1 8			24
						253 1	2375 2	Y						
						2 4	592 9							
						285 1	2808 2	Y						
						4 4	583 9							
						279 1	1933 2	Y						
						338 4	474 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552														
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	244 1	1617 2	Y	348	347 0				10
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	10 4	383 9	Y	355	353 0				12
01	3100 N	3158	-0-	58	58	295 1	1798 2	Y	606	590 0				28
02	2336 N	2278	-0-	-58	-0-	15 4	391 9	Y	334	344 0	8 1			10
03	2511 N	2152	-0-	-359	-0-	1193 1	1297 2	Y	234	231 0				13
04	2460 X	1769	-0-	-691	-0-	1 4	667 9	Y	310	307 0				16
						1328 1	583 2	Y						
						367 9								
						1039 1	855 2	Y						
						1 4	257 9	Y						
						923 1	432 2	Y						
						73 4	341 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	11 1	1688 2	Y	203	205 0				7
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1 4	223 9	Y	201	200 0				8
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	12 1	1784 2	Y	199	200 0				7
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1 4	221 9	Y	185	183 0				9
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	10 1	1790 2	Y	218	218 0				9
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1 4	219 9	Y	208	207 0				10
						204 9	1633 2	Y						
						11 1	1915 2	Y						
						240 9								
						11 1	1762 2	Y						
						217 4	229 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	23 1	3699 2	Y	726	729 0	1 8			25
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	1 4	799 9	Y	777	770 0	1 8			31
01	4743 X	4559	-0-	-184	-0-	25 1	3805 2	Y	749	754 0	1 8			25
02	4312 X	4054	-0-	-258	-0-	2 4	855 9	Y	625	620 0	1 8			29
03	4774 X	4659	-0-	-115	-0-	21 1	3713 2	Y	693	693 0				29
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	1 4	824 9	Y	637	635 0				31
						20 1	3345 2	Y						
						1 4	688 9							
						23 1	3874 2	Y						
						762 9								
						23 1	3549 2	Y						
						437 4	701 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	1 1	6050 2	Y	272	261	1			53
12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	21 4	299 9							
01	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	5830 2	11 4	Y	259	306	1			6
02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	285 9								
03	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	11 1	5986 2	Y	248	248	1			6
04	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	17 4	273 9							
						109 1	4719 2	Y	189	189	1	1 8		5
						13 4	208 9							
						171 1	5971 2	Y	240	242	1	1 8		2
						39 4	264 9							
						33 1	5603 2	Y	591	578	1	1 8		14
						31 4	650 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
11	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	42 1	4967 2	Y	476	474	0			14
12	5580 X	5566	-0-	-14	-0-	524 9								
01	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	38 1	4957 2	Y	499	495	0			18
02	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	22 4	549 9							
03	5673 X	4897	-0-	-776	-0-	30 1	5116 2	Y	497	484	0			31
04	5490 X	4625	-0-	-865	-0-	2 4	547 9							
						26 1	4634 2	Y	495	509	0			17
						5 4	545 9							
						22 1	4436 2	Y	398	382	0			33
						1 4	438 9							
						22 1	3828 2	Y	342	348	0			27
						399 4	376 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
11	6120 X	4596	-0-	-1524	-0-	8 1	4490 2	Y	89	84	1			16
12	6045 X	5178	-0-	-867	-0-	98 9								
01	6045 X	5496	-0-	-549	-0-	11 1	5036 2	Y	119	127	1			8
02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	131 9								
03	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	22 1	5315 2	Y	144	128	1			24
04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	1 4	158 9							
						17 1	4963 2	Y	129	135	1			18
						15 4	142 9							
						24 1	6583 2	Y	161	160	1			19
						177 9								
						19 1	6494 2	Y	154	146	1			27
						34 4	169 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
11	2280 X	1635	-0-	-645	-0-	18 1	1574 2	Y	39	22	0	1 8		42
12	2263 X	2033	-0-	-230	-0-	43 9								
01	1860 X	1072	-0-	-788	-0-	26 1	1973 2	Y	31	47	0			26
02	1540 X	1216	-0-	-324	-0-	34 9								
03	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	17 1	1023 2	Y	29	31	0			24
04	1980 X	1797	-0-	-183	-0-	32 9								
						19 1	1158 2	Y	30	10	0			44
						6 4	33 9							
						27 1	2164 2	Y	70	53	0			61
						3 4	77 9							
						15 1	1726 2	Y	49	42	0			68
						2 4	54 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	275 1	1636 2	Y	440	430 0				24
						8 4	484 9							
12	3100 N	3129	-0-	29	29	284 1	2191 2	Y	591	584 0	1 8			30
						4 4	650 9							
01	2589 N	2560	-0-	-29	-0-	221 1	1743 2	Y	541	550 0	1 8			20
						1 4	595 9							
02	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	271 1	1751 2	Y	576	562 0	1 8			33
						2 4	634 9							
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	289 1	1611 2	Y	402	412 0				23
						3 4	442 9							
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	294 1	1392 2	Y	409	408 0	1 8			23
						244 4	450 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	36 1	4707 2	Y	266	265 0				29
						1 4	293 9							
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	32 1	4744 2	Y	297	294 0				32
						163 4	327 9							
01	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	32 1	5595 2	Y	338	336 0				34
						13 4	372 9							
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	29 1	5156 2	Y	263	261 0				36
						9 4	289 9							
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	40 1	5320 2	Y	275	270 0				41
						19 4	303 9							
04	4800 X	2298	-0-	-2502	-0-	19 1	1941 2	Y	126	147 0				20
						199 4	139 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837														
11	3510 X	3201	-0-	-309	-0-	33 1	2826 2	Y	310	307 0	1 8			24
						1 4	341 9							
12	3720 X	3436	-0-	-284	-0-	40 1	3048 2	Y	315	311 0	1 8			27
						1 4	347 9							
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	50 1	3364 2	Y	351	347 0	1 8			30
						28 4	386 9							
02	3360 X	3255	-0-	-105	-0-	38 1	2884 2	Y	293	299 0	1 8			23
						11 4	322 9							
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	39 1	3185 2	Y	288	283 0	1 8			27
						4 4	317 9							
04	3690 X	3010	-0-	-680	-0-	41 1	2405 2	Y	255	261 0	1 8			20
						283 4	281 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108														
11	3720 X	3073	-0-	-647	-0-	303 1	2531 2	Y	216	213 0	1 8			17
						1 4	238 9							
12	3565 X	3283	-0-	-282	-0-	294 1	2747 2	Y	219	217 0				19
						1 4	241 9							
01	3565 X	3443	-0-	-122	-0-	333 1	2814 2	Y	248	245 0	1 8			21
						23 4	273 9							
02	3220 X	3003	-0-	-217	-0-	302 1	2458 2	Y	212	215 0	1 8			17
						10 4	233 9							
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	375 1	3276 2	Y	174	174 0				17
						4 4	191 9							
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	305 1	2567 2	Y	164	167 0	1 8			13
						302 4	180 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	244 1	3918 2	1 4	477 9	Y	434	430 0	1 8			33
12	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	259 1	4350 2	2 4	499 9	Y	454	447 0	1 8			39
01	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	253 1	4002 2	33 4	505 9	Y	459	458 0	1 8			39
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	238 1	3637 2	14 4	448 9	Y	407	413 0	1 8			32
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	292 1	3881 2	5 4	464 9	Y	422	413 0	1 8			40
04	4050 X	4031	-0-	-19	-0-	238 1	2994 2	353 4	446 9	Y	405	411 0	2 8			32
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503																
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	369 1	2680 2	14 4	519 9	Y	472	462 0				25
12	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	352 1	2874 2	5 4	560 9	Y	509	507 0	1 8			26
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	256 1	2731 2	2 4	482 9	Y	438	448 0				16
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	275 1	1955 2	2 4	366 9	Y	333	330 0				19
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	331 1	3080 2	5 4	438 9	Y	398	394 0				23
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	346 1	2269 2	397 4	405 9	Y	368	370 0				21
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813																
11	2160 N	1623	-0-	-537	-0-	313 1	996 2	5 4	309 9	Y	281	275 0				15
12	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	312 1	1309 2	2 4	407 9	Y	370	366 0				19
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	311 1	1320 2	1 4	374 9	Y	340	346 0				13
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	265 1	1152 2	1 4	373 9	Y	339	332 0				20
03	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	294 1	2195 2	3 4	563 9	Y	512	503 0				29
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	291 1	1330 2	233 4	403 9	Y	366	374 0				21
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	281	-0-	281	281	36 1	201 2	44 9		Y	40	38 0				2
04	14B2 EXT	85	-0-	85	366	13 1	50 2	9 4	13 9	Y	12	13 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0										BALANCE
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	337 1	3822 2	Y	175	184	1			22
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	193 9								
01	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	329 1	3900 2	Y	184	172	1			34
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	2 4	202 9							
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	340 1	3594 2	Y	168	173	1			29
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	185 9								
						307 1	3096 2	Y	149	156	1			22
						164 9								
						338 1	3408 2	Y	146	145	1			23
						161 9								
						330 1	2938 2	Y	135	145	1			13
						337 4	149 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093														
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	355 1	2454 2	Y	721	708	0			39
12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	793 9								
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	311 1	1898 2	Y	569	561	0			47
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	626 9								
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	313 1	2178 2	Y	632	605	0			74
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	1 4	695 9							
						274 1	2111 2	Y	630	641	0			63
						693 9								
						285 1	2759 2	Y	651	681	0			33
						59 4	716 9							
						328 1	2456 2	Y	623	617	0			39
						396 4	685 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208														
11	2391 N	2290	-0-	-101	-0-	257 1	1083 2	Y	864	867	0			46
12	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	950 9								
01	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	241 1	757 2	Y	616	612	0			50
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	678 9								
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	253 1	1414 2	Y	1115	1035	0			130
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	1227 9								
						223 1	1214 2	Y	985	1016	0			99
						1084 9								
						217 1	1125 2	Y	957	1008	0			48
						24 4	1053 9							
						257 1	1008 2	Y	685	690	0			43
						163 4	754 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328														
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	349 1	1585 2	Y	370	376	0			20
12	3100 N	4683	-0-	1583	1583	407 9								
01	3100 N	3796	-0-	696	2279	334 1	3586 2	Y	694	657	0			57
02	2800 N	3216	-0-	416	2695	763 9								
03	5505 X	2810	-0-	-2695	-0-	349 1	2857 2	Y	535	530	0			62
04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	1 4	589 9							
						306 1	2401 2	Y	463	479	0			46
						509 9								
						269 1	1990 2	Y	462	485	0			23
						43 4	508 9							
						322 1	1545 2	Y	521	511	0			33
						249 4	573 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	3	13792	2	Y	500	497	1	1 8	98
						47	550	9						
12	14260 X	13648	-0-	-612	-0-	1	13108	2	Y	466	553	1		11
						26	513	9						
01	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	24	12854	2	Y	428	429	1		10
						37	471	9						
02	12880 X	4382	-0-	-8498	-0-	95	4129	2	Y	133	139	1	1 8	3
						12	146	9						
03	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-				Y	-0-	3	1		-0-
04	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	85	14273	2	Y	466	454	1	1 8	11
						80	513	9						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083														
11	5970 X	5622	-0-	-348	-0-	178	4678	2	Y	648	635	0	1 8	40
						53	713	9						
12	5921 X	5566	-0-	-355	-0-	222	4640	2	Y	638	631	0	1 8	46
						2	702	9						
01	5921 X	4667	-0-	-1254	-0-	237	3833	2	Y	533	549	0	1 8	29
						11	586	9						
02	5236 X	4136	-0-	-1100	-0-	221	3438	2	Y	434	426	0	1 8	36
						477		9						
03	5797 X	5235	-0-	-562	-0-	233	4446	2	Y	500	486	0	1 8	49
						6	550	9						
04	5610 X	3880	-0-	-1730	-0-	222	3201	2	Y	266	294	0	1 8	20
						164	293	9						
BEINHORN RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995														
11	3510 X	3074	-0-	-436	-0-	201	1749	2	Y	1022	1029	0	1 8	111
						1124		9						
12	3410 X	2877	-0-	-533	-0-	229	1512	2	Y	985	988	0	1 8	107
						52	1084	9						
01	3410 X	3195	-0-	-215	-0-	192	1775	2	Y	1113	1106	0	1 8	113
						4	1224	9						
02	3108 X	3012	-0-	-96	-0-	195	1779	2	Y	941	925	0	1 8	128
						3	1035	9						
03	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	262	1876	2	Y	1006	984	0	1 8	149
						7	1107	9						
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	121	2550	2	Y	471	544	0		76
						262	518	9						
WORTHY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987														
11	6450 X	6160	-0-	-290	-0-	6	6030	2	Y	109	109	1		21
						4	120	9						
12	6634 X	5657	-0-	-977	-0-	5	5544	2	Y	98	95	1		24
						108		9						
01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6	5964	2	Y	120	135	1		9
						12	132	9						
02	6216 X	5069	-0-	-1147	-0-	5	4844	2	Y	90	84	1		15
						121	99	9						
03	6882 X	6614	-0-	-268	-0-	4	6357	2	Y	100	103	1		12
						143	110	9						
04	6150 X	5986	-0-	-164	-0-	6	5855	2	Y	87	86	1		13
						29	96	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	12 1	12019 2	Y	171	168 1	1 8			33
12	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	8 4	188 9							
01	10912 X	10576	-0-	-336	-0-	11 1	11993 2	Y	206	188 1				51
02	11732 X	7195	-0-	-4537	-0-	227 9								
03	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	11 1	10324 2	Y	201	237 1				15
04	12240 X	10788	-0-	-1452	-0-	20 4	221 9							
						7 1	6879 2	Y	124	118 1				21
						173 4	136 9							
						9 1	12852 2	Y	241	233 1	1 8			28
						289 4	265 9							
						11 1	10565 2	Y	145	151 1				22
						52 4	160 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088														
11	1770 X	454	-0-	-1316	-0-	215 1	151 2	Y	80	73 0				13
12	1829 X	1027	-0-	-802	-0-	88 9								
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	344 1	407 2	Y	250	231 0				32
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1 4	275 9							
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	342 1	204 2	Y	96	117 0				11
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	106 9								
						250 1	610 2	Y	350	161 0	139 1			60
						385 9				1 8				
						372 1	549 2	Y	326	348 0				38
						359 9								
						243 1	512 2	Y	420	405 0	1 8			52
						33 4	462 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848														
11	5610 X	3796	-0-	-1814	-0-	139 1	3206 2	Y	408	351 0				65
12	5797 X	3673	-0-	-2124	-0-	2 4	449 9							
01	5797 X	4224	-0-	-1573	-0-	190 1	2987 2	Y	447	454 0	1 8			57
02	3780 X	2857	-0-	-923	-0-	4 4	492 9							
03	4185 X	2991	-0-	-1194	-0-	151 1	3616 2	Y	415	424 0	1 8			47
04	4080 X	2968	-0-	-1112	-0-	457 9								
						132 1	2361 2	Y	330	171 0	148 1			57
						1 4	363 9			1 8				
						125 1	2473 2	Y	357	372 0				42
						393 9								
						144 1	2202 2	Y	438	425 0	1 8			54
						140 4	482 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
11	3060 X	2521	-0-	-539	-0-	177 1	1939 2	Y	367	312 0				58
12	3162 X	2072	-0-	-1090	-0-	1 4	404 9							
01	3162 X	2479	-0-	-683	-0-	134 1	1508 2	Y	389	396 0	1 8			50
02	2408 X	2062	-0-	-346	-0-	2 4	428 9							
03	2666 X	2180	-0-	-486	-0-	175 1	1893 2	Y	374	380 0	1 8			43
04	2520 X	2106	-0-	-414	-0-	411 9								
						116 1	1540 2	Y	368	186 0	161 1			63
						1 4	405 9			1 8				
						117 1	1620 2	Y	403	419 0				47
						443 9								
						112 1	1385 2	Y	474	462 0	1 8			58
						88 4	521 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260228										COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE		
11	8790 X	49	-0-	-8741	-0-	49	2		Y	-0-	19	1		-0-
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-				Y	-0-				-0-
01	9083 X	437	-0-	-8646	-0-	2	1	424	2	10	8	1		2
						11	9							
02	8204 X	3119	-0-	-5085	-0-	10	1	3028	2	65	58	1		9
						9	4	72	9					
03	7533 X	3750	-0-	-3783	-0-	13	1	3651	2	78	78	1		9
						86	9							
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	10	1	3351	2	75	71	1		13
						17	4	83	9					
STANLEY RANCH										COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878		
WELL #: 5H RRCID -> 260233														
11	8520 X	7265	-0-	-1255	-0-	13	1	7139	2	103	102	1		18
						113	9							
12	8804 X	7539	-0-	-1265	-0-	16	1	7401	2	111	121	1		8
						122	9							
01	8804 X	7137	-0-	-1667	-0-	28	1	6978	2	118	107	1		19
						1	4	130	9					
02	7728 X	6703	-0-	-1025	-0-	22	1	6519	2	130	131	1		18
						19	4	143	9					
03	7936 X	7230	-0-	-706	-0-	26	1	7092	2	102	108	1		12
						112	9							
04	7290 X	4210	-0-	-3080	-0-	12	1	4090	2	79	77	1		14
						21	4	87	9					
BRISCOE CATARINA RANCH										COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542		
WELL #: 19H RRCID -> 260266														
11	6120 X	5889	-0-	-231	-0-	27	1	5561	2	266	266	0		14
						8	4	293	9					
12	6324 X	5863	-0-	-461	-0-	27	1	5551	2	253	254	0		13
						7	4	278	9					
01	6231 X	5802	-0-	-429	-0-	31	1	5491	2	250	256	0		7
						5	4	275	9					
02	5572 X	5188	-0-	-384	-0-	27	1	4900	2	232	231	0		8
						6	4	255	9					
03	6107 X	4829	-0-	-1278	-0-	24	1	4553	2	222	221	0		9
						8	4	244	9					
04	5880 X	5043	-0-	-837	-0-	24	1	4283	2	206	207	0		8
						509	4	227	9					
BRISCOE CATARINA RANCH										COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691		
WELL #: 20H RRCID -> 260268														
11	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	38	1	7828	2	460	456	0		25
						12	4	506	9					
12	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	37	1	7730	2	469	470	0		24
						9	4	516	9					
01	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	44	1	7881	2	480	489	0	1 8	14
						7	4	528	9					
02	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	39	1	6964	2	441	438	0	1 8	16
						8	4	485	9					
03	8277 X	7794	-0-	-483	-0-	38	1	7257	2	442	441	0		17
						13	4	486	9					
04	8010 X	7192	-0-	-818	-0-	33	1	5985	2	420	419	0	1 8	17
						712	4	462	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	4530 X	4188	-0-	-342	-0-	19 1	3857 2	Y	278	275	0		15	
						6 4	306 9							
12	4681 X	4281	-0-	-400	-0-	19 1	3923 2	Y	304	303	0		16	
						5 4	334 9							
01	4588 X	4335	-0-	-253	-0-	22 1	3971 2	Y	307	314	0		9	
						4 4	338 9							
02	3920 X	3841	-0-	-79	-0-	20 1	3507 2	Y	282	281	0		10	
						4 4	310 9							
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	23 1	4435 2	Y	303	301	0		12	
						8 4	333 9							
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	21 1	3886 2	Y	294	294	0		12	
						462 4	323 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418														
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	289 1	1188 2	Y	193	191	0	1 8	15	
						212 9								
12	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	298 1	1025 2	Y	155	157	0		13	
						171 9								
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	322 1	1675 2	Y	128	130	0		11	
						14 4	141 9							
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	289 1	1472 2	Y	88	92	0		7	
						6 4	97 9							
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	350 1	1825 2	Y	92	90	0		9	
						2 4	101 9							
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	290 1	1414 2	Y	79	82	0		6	
						166 4	87 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
11	4560 X	2989	-0-	-1571	-0-	256 1	2222 2	Y	464	451	0		51	
						1 4	510 9							
12	4712 X	3030	-0-	-1682	-0-	326 1	2097 2	Y	486	484	0		53	
						72 4	535 9							
01	4712 X	1660	-0-	-3052	-0-	180 1	1185 2	Y	265	291	0		27	
						3 4	292 9							
02	2800 X	1001	-0-	-1799	-0-	127 1	722 2	Y	137	145	0		19	
						1 4	151 9							
03	3100 X	842	-0-	-2258	-0-	197 1	532 2	Y	101	105	0		15	
						2 4	111 9							
04	3000 X	991	-0-	-2009	-0-	196 1	571 2	Y	150	141	0		24	
						59 4	165 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
11	1440 X	1003	-0-	-437	-0-	198 1	800 2	Y	-0-				-0-	
						5 4								
12	1519 X	994	-0-	-525	-0-	179 1	815 2	Y	-0-				-0-	
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	168 1	945 2	Y	-0-				-0-	
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	141 1	787 2	Y	-0-				-0-	
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	187 1	827 2	Y	-0-				-0-	
						3 4								
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	154 1	1162 2	Y	-0-				-0-	
						31 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	240 1	3323 2	Y		414	413 0	1 8		16
12	4123 X	3571	-0-	-552	-0-	227 1	2939 2	Y		367	370 0	1 8		12
01	4123 X	4103	-0-	-20	-0-	244 1	3411 2	Y		406	400 0	1 8		17
02	3780 X	3241	-0-	-539	-0-	186 1	2701 2	Y		322	329 0	1 8		9
03	4185 X	3871	-0-	-314	-0-	265 1	3187 2	Y		369	367 0			11
04	4050 X	3489	-0-	-561	-0-	216 1	2916 2	Y		254	243 0	1 8		21
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	226 1	2882 2	Y		376	374 0	1 8		15
12	3503 X	3434	-0-	-69	-0-	266 1	2770 2	Y		361	363 0	1 8		12
01	3503 X	3440	-0-	-63	-0-	258 1	2799 2	Y		348	344 0	1 8		15
02	3304 X	2862	-0-	-442	-0-	209 1	2333 2	Y		291	296 0	1 8		9
03	3658 X	3617	-0-	-41	-0-	290 1	2927 2	Y		353	351 0			11
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	239 1	3084 2	Y		327	310 0	1 8		27
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238														
11	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	118 1	2217 2	Y		327	319 0			31
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	129 1	2110 2	Y		219	230 0			20
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	151 1	2055 2	Y		211	214 0			17
02	2240 N	2110	-0-	-130	-0-	138 1	1792 2	Y		164	162 0			19
03	3100 N	3211	-0-	111	111	133 1	2638 2	Y		400	388 0			31
04	3000 N	3101	-0-	101	212	135 1	2312 2	Y		413	412 0			32
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168														
11	990 X	256	-0-	-734	-0-	256 1		Y		-0-	2 0			-0-
12	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	143 1	3177 2	Y		1892	1719 0	1 8		172
01	3100 N	6025	-0-	2925	2925	150 1	3568 2	Y		2097	2100 0	2 8		167
02	2800 N	6739	-0-	3939	6864	137 1	4184 2	Y		2198	2112 0	2 8		251
03	9000 X	2136	-0-	-6864	-0-	107 1	1316 2	Y		648	848 0			51
04	1200 X	955	-0-	-245	-0-	118 1	652 2	Y		117	159 0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011										TOTAL	DEPTH	7662	PERF.	8610	-	13329
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3120 X	2966	-0-	-154	-0-	146 1	2495 2	Y			295	293 0				28
12	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	325 1	2462 2	Y			222	230 0				20
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	244 9	2994 2	Y			346	338 0				28
02	3276 X	2677	-0-	-599	-0-	191 1	2251 2	Y			232	233 0				27
03	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	381 9	2657 2	Y			353	352 0				28
04	3450 X	2965	-0-	-485	-0-	171 1	2286 2	Y			289	294 0				23
						255 9	318 9									
						162 1										
						388 9										
						163 1										
						198 4										
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011										TOTAL	DEPTH	7611	PERF.	8831	-	13502
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	170 1	3577 2	Y			526	514 0				50
12	4464 X	4026	-0-	-438	-0-	579 9	3405 2	Y			398	412 0				36
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	183 1	4120 2	Y			539	532 0				43
02	3836 X	3504	-0-	-332	-0-	438 9	2926 2	Y			342	346 0				39
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	225 1	3453 2	Y			561	556 0				44
04	4110 X	3674	-0-	-436	-0-	593 9	2769 2	Y			451	460 0				35
						202 1	496 9									
						376 9										
						185 1										
						617 9										
						240 4										
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011										TOTAL	DEPTH	7659	PERF.	8856	-	13479
11	4470 X	4204	-0-	-266	-0-	105 1	3521 2	Y			525	512 0				50
12	4495 X	3679	-0-	-816	-0-	578 9	3223 2	Y			339	358 0				31
01	4278 X	3717	-0-	-561	-0-	83 1	3225 2	Y			334	338 0				27
02	3920 X	3413	-0-	-507	-0-	373 9	2977 2	Y			276	271 0				32
03	4340 X	4004	-0-	-336	-0-	125 1	3394 2	Y			442	439 0				35
04	4200 X	3777	-0-	-423	-0-	367 9	2920 2	Y			442	442 0				35
						132 1	486 9									
						304 9										
						124 1										
						486 9										
						118 1										
						253 4										
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL	DEPTH	7604	PERF.	8908	-	13341
11	5520 X	5200	-0-	-320	-0-	207 1	4057 2	Y			851	833 0		1 8		81
12	5642 X	4758	-0-	-884	-0-	936 9	3925 2	Y			558	588 0				51
01	5022 X	4311	-0-	-711	-0-	219 1	3590 2	Y			439	455 0				35
02	4536 X	3588	-0-	-948	-0-	614 9	2993 2	Y			327	325 0				37
03	5022 X	4262	-0-	-760	-0-	238 1	3464 2	Y			529	525 0				41
04	4860 X	4292	-0-	-568	-0-	483 9	3032 2	Y			702	687 0		1 8		55
						235 1	772 9									
						360 9										
						216 1										
						582 9										
						225 1										
						263 4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STANLEY RANCH																	
WELL #: 3H										RRCID -> 260404		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9988 - 15492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE				
11	15300 X	8861	-0-	-6439	-0-	16 1	8690 2	Y	140	137 1			25				
						1 4	154 9										
12	15128 X	11612	-0-	-3516	-0-	25 1	11383 2	Y	185	197 1			13				
						204 9											
01	14632 X	12399	-0-	-2233	-0-	49 1	12100 2	Y	225	200 1	1 8		37				
						2 4	248 9										
02	13132 X	11285	-0-	-1847	-0-	37 1	10999 2	Y	196	205 1	1 8		27				
						33 4	216 9										
03	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	42 1	11645 2	Y	202	205 1			24				
						222 9											
04	12000 X	10814	-0-	-1186	-0-	31 1	10567 2	Y	146	144 1			26				
						55 4	161 9										

ROGERS DENTONIO RANCH										COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7241		PERF. 7808 - 12719			
WELL #: 4H										RRCID -> 260405							
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	166 1	1419 2	Y	615	591 0			121				
						2 4	677 9										
12	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	187 1	1306 2	Y	556	579 0	1 8		97				
						612 9											
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	280 1	832 2	Y	362	411 0			48				
						1 4	398 9										
02	2100 N	1434	-0-	-666	-0-	245 1	814 2	Y	341	337 0			52				
						375 9											
03	2108 N	1536	-0-	-572	-0-	258 1	861 2	Y	379	384 0			47				
						417 9											
04	1470 N	1146	-0-	-324	-0-	191 1	537 2	Y	304	317 0			34				
						84 4	334 9										

WORTHY RANCH										COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 9462 - 14612			
WELL #: 3H										RRCID -> 260406							
11	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	1 1	6130 2	Y	298	298 1			58				
						21 4	328 9										
12	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6228 2	12 4	Y	299	350 1			7				
						329 9											
01	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	12 1	6280 2	Y	282	282 1			7				
						18 4	310 9										
02	5712 X	5324	-0-	-388	-0-	115 1	4958 2	Y	215	215 1	1 8		6				
						14 4	237 9										
03	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	185 1	6454 2	Y	281	283 1	1 8		3				
						42 4	309 9										
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	36 1	6040 2	Y	265	261 1	1 8		6				
						34 4	292 9										

WORTHY RANCH										COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 9495 - 13560			
WELL #: 4H										RRCID -> 260408							
11	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	2 1	10257 2	Y	400	357 1	1 8		78				
						35 4	440 9										
12	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	8681 2	17 4	Y	333	403 1			8				
						366 9											
01	7843 X	7530	-0-	-313	-0-	14 1	7211 2	Y	258	260 1			6				
						21 4	284 9										
02	8568 X	7678	-0-	-890	-0-	167 1	7216 2	Y	249	248 1	1 8		6				
						21 4	274 9										
03	9486 X	8076	-0-	-1410	-0-	216 1	7512 2	Y	272	274 1	1 8		3				
						49 4	299 9										
04	9180 X	8797	-0-	-383	-0-	49 1	8274 2	Y	389	382 1	1 8		9				
						46 4	428 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	254 1	17 4 2723 2	17 4 670 9		Y	609	605 0	1 8			24
12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	258 1	1 4 3006 2	1 4 740 9		Y	673	674 0	1 8			22
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	263 1	645 9 2610 2			Y	586	582 0	1 8			25
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	188 1	576 9 2210 2			Y	524	533 0	1 8			15
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	287 1	10 4 2493 2			Y	566	563 0	1 8			17
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	192 1	67 4 2488 2			Y	492	467 0	1 8			41
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158																
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	216 1	19 4 2990 2	19 4 714 9		Y	649	647 0	1 8			25
12	4061 X	3144	-0-	-917	-0-	261 1	1 4 2325 2	1 4 557 9		Y	506	513 0	1 8			17
01	4061 X	2808	-0-	-1253	-0-	283 1	425 9 2100 2			Y	386	385 0	1 8			17
02	3668 X	2654	-0-	-1014	-0-	177 1	365 9 2112 2			Y	332	338 0	1 8			10
03	4061 X	3483	-0-	-578	-0-	326 1	11 4 2670 2			Y	433	429 0	1 8			13
04	3930 X	2662	-0-	-1268	-0-	152 1	57 4 2113 2			Y	309	295 0	1 8			26
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298																
11	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	240 1	10 4 1494 2	10 4 352 9		Y	320	319 0	1 8			12
12	2077 X	1934	-0-	-143	-0-	242 1	1 4 1368 2	1 4 323 9		Y	294	296 0				10
01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	265 1	585 9 2790 2			Y	532	518 0	1 8			23
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	197 1	564 9 2777 2			Y	513	520 0	1 8			15
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	293 1	12 4 2997 2			Y	529	527 0	1 8			16
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	183 1	67 4 2498 2			Y	384	367 0	1 8			32
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532																
11	3900 X	3599	-0-	-301	-0-	16 1	5 4 3288 2	5 4 290 9		Y	264	261 0				14
12	3751 X	3688	-0-	-63	-0-	16 1	4 4 3306 2	4 4 362 9		Y	329	326 0				17
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	18 1	3 4 3296 2	3 4 359 9		Y	326	334 0				9
02	3360 X	3298	-0-	-62	-0-	17 1	4 4 2977 2	4 4 300 9		Y	273	272 0				10
03	3720 X	3628	-0-	-92	-0-	17 1	6 4 3304 2	6 4 301 9		Y	274	273 0				11
04	3600 X	3482	-0-	-118	-0-	16 1	338 4 2840 2	338 4 288 9		Y	262	262 0				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 SOUTH SPUR RANCH														NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WELL #: 1H														RRCID -> 260432	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 7950	- 11643			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	160	1	491	2	Y	61	54	0			13					
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	67	9	208	2	Y	24	35	0			2					
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	68	1	271	2	Y	33	32	0			3					
02	196 N	63	-0-	-133	-0-	26	9	42	2	Y	7	9	0			1					
03	217 N	95	-0-	-122	-0-	79	1	62	2	Y	10	10	0			1					
04	210 N	107	-0-	-103	-0-	36	9	58	2	Y	18	18	0			1					
						13	1	20	9												
						8	9														
						22	1														
						11	9														
						18	1														
						11	4														
ROGERS DENTONIO RANCH														WELL #: 6H	RRCID -> 260446	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 8023	- 12518		
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	286	1	1807	2	Y	544	520	0			107					
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2	4	598	9	Y	510	527	0			89					
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	308	1	1334	2	Y	492	516	0		1 8	65					
02	1708 N	1284	-0-	-424	-0-	561	9	1048	2	Y	314	331	0			48					
03	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	255	1	541	9	Y	431	425	0			54					
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1	4	695	2	Y	534	527	0		1 8	60					
						244	1														
						345	9														
						281	1	887	2	Y											
						474	9	822	2	Y											
						301	1	587	9												
						128	4														
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 5H	RRCID -> 260476	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL DEPTH 8285	PERF. 8665	- 14028		
11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-	4	1			-0-					
12	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-					
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-					
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-					
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 6H	RRCID -> 260479	COMPL. DATE 02/08/2023	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 9360	- 14093		
11	7710 X	7545	-0-	-165	-0-	60	1	7032	2	Y	412	440	1			52					
12	7967 X	7941	-0-	-26	-0-	453	9	7399	2	Y	429	402	1			79					
01	7967 X	7545	-0-	-422	-0-	65	1	472	9	Y	385	398	1			66					
02	7308 X	6736	-0-	-572	-0-	5	4	7055	2	Y	348	363	1			51					
03	8091 X	7311	-0-	-780	-0-	66	1	6296	2	Y	324	324	1			51					
04	7680 X	6325	-0-	-1355	-0-	424	9	6898	2	Y	259	286	1			24					
						57	1														
						383	9														
						57	1														
						356	9	5377	2	Y											
						47	1	285	9												
						616	4														
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A														WELL #: 1H	RRCID -> 260501	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 9450	- 13733		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	107 1	5102 2	Y	545	543	0		16
12	5983 X	5173	-0-	-810	-0-	600 9	4560 2	Y	441	441	0		16
01	5983 X	4155	-0-	-1828	-0-	20 4	485 9						
02	5404 X	4020	-0-	-1384	-0-	57 1	3716 2	Y	346	341	0		21
03	5983 X	4723	-0-	-1260	-0-	1 4	381 9						
04	5790 X	4439	-0-	-1351	-0-	41 1	3571 2	Y	367	375	0		13
						4 4	404 9						
						71 1	4168 2	Y	439	415	0		37
						1 4	483 9						
						123 1	3503 2	Y	407	412	0		32
						365 4	448 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143													
11	4920 X	4777	-0-	-143	-0-	36 1	4188 2	Y	503	502	0		15
12	5084 X	4933	-0-	-151	-0-	553 9	4286 2	Y	541	536	0		20
01	5022 X	4821	-0-	-201	-0-	33 1	595 9						
02	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	19 4	4229 2	Y	514	502	0		32
03	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	25 1	565 9						
04	4770 X	4726	-0-	-44	-0-	2 4	4163 2	Y	557	570	0		19
						24 1	613 9						
						5 4	4709 2	Y	517	493	0		43
						23 1	569 9						
						1 4	3843 2	Y	417	427	0		33
						23 1	459 9						
						401 4							
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	0		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	1	1	0		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 9							
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	2 1	12 2	Y	3	2	0		1
						3 9							
								Y	-0-	1	0		-0-
WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922													
11	12090 X	11639	-0-	-451	-0-	11 1	11446 2	Y	159	161	1	1 8	31
12	12493 X	9169	-0-	-3324	-0-	7 4	175 9						
01	12493 X	8756	-0-	-3737	-0-	8 1	9019 2	Y	129	128	1		32
02	11284 X	8602	-0-	-2682	-0-	142 9							
03	12493 X	8342	-0-	-4151	-0-	9 1	8575 2	Y	141	162	1		11
04	11640 X	8991	-0-	-2649	-0-	17 4	155 9						
						8 1	8219 2	Y	154	138	1	1 8	26
						206 4	169 9						
						5 1	8000 2	Y	143	152	1		17
						180 4	157 9						
						9 1	8785 2	Y	139	135	1		21
						44 4	153 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																		
CAGE													WELL #:			6TV		
													RRCID -> 260606			COMPL. DATE 06/14/2011		
													TOTAL DEPTH 5389			PERF. 5864 - 9779		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
0			GAS LIFT (L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE				
11	3210 X	2441	-0-	-769	-0-	202	1	2197	2	N	38				200			
12	3255 X	3012	-0-	-243	-0-	42	9											
01	3100 X	2267	-0-	-833	-0-	210	1	2733	2	N	63				263			
02	2884 X	2340	-0-	-544	-0-	69	9											
03	3193 X	1876	-0-	-1317	-0-	183	1	2028	2	N	51	187	1		127			
04	2910 X	2505	-0-	-405	-0-	56	9											
						38	1	2246	2	N	51				178			
						56	9											
						144	1	1691	2	N	37				215			
						41	9											
						52	1	2411	2	N	38	178	1		75			
						42	9											
BEINHORN RANCH													WELL #:			8H		
													RRCID -> 260607			COMPL. DATE 06/11/2011		
													TOTAL DEPTH 8130			PERF. 8865 - 14139		
11	2580 X	2081	-0-	-499	-0-	15	1	1920	2	Y	132	134	0		14			
12	2511 X	2232	-0-	-279	-0-	1	4	145	9									
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	13	1	1983	2	Y	153	150	0		17			
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	68	4	168	9									
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	13	1	2230	2	Y	165	165	0		17			
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	5	4	182	9									
						11	1	1903	2	Y	118	119	0		16			
						3	4	130	9									
						18	1	2383	2	Y	151	145	0		22			
						9	4	166	9									
						20	1	2072	2	Y	169	164	0		27			
						213	4	186	9									
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #:			4H		
													RRCID -> 260658			COMPL. DATE 03/24/2011		
													TOTAL DEPTH 7798			PERF. 8603 - 13180		
11	4110 X	3958	-0-	-152	-0-	396	1	3126	2	Y	396	394	0		12			
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	436	9											
01	4092 X	4046	-0-	-46	-0-	368	1	3595	2	Y	478	472	0		18			
02	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	16	4	526	9									
03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	284	1	3297	2	Y	422	414	0		26			
04	4110 X	3785	-0-	-325	-0-	1	4	464	9									
						275	1	3188	2	Y	447	457	0		16			
						4	4	492	9									
						342	1	3670	2	Y	464	441	0		39			
						510	9											
						184	1	2891	2	Y	371	381	0		29			
						302	4	408	9									
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #:			22H		
													RRCID -> 260660			COMPL. DATE 06/04/2011		
													TOTAL DEPTH 7257			PERF. 7815 - 12097		
11	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	181	1	3972	2	Y	383	371	0		58			
12	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	10	4	421	9									
01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	289	1	4510	2	Y	488	494	0		52			
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	9	4	537	9									
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	181	1	4420	2	Y	533	533	0		52			
04	3660 X	611	-0-	-3049	-0-	9	4	586	9									
						141	1	3309	2	Y	402	390	0		64			
						21	4	442	9									
						182	1	3137	2	Y	480	483	0		61			
						19	4	528	9									
						61	1	410	2	Y	75	113	0		23			
						57	4	83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	2589	-0-	-501	-0-		29	1 1	2384	2 2	Y	159	159	0	12
12	3193 X	2643	-0-	-550	-0-		46	1 4	2428	2 9	Y	153	152	0	13
01	3193 X	2957	-0-	-236	-0-		40	1 4	2690	2 9	Y	186	183	0	16
02	2884 X	2532	-0-	-352	-0-		31	1 4	2320	2 9	Y	156	160	0	12
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-		9	4 1	172	9 2	Y	213	205	0	20
04	2850 X	2700	-0-	-150	-0-		35	1 4	2849	2 9	Y	165	171	0	13
							33	1 4	2223	2 9				1 8	
							262	4 4	182	9 9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008															
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-		251	1 4	399	2 9	Y	15	14	0	1
12	527 X	293	-0-	-234	-0-		266	1 9	26	2 2	Y	1	2	0	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-		264	1 1	11	2 2	Y	-0-			-0-
02	616 N	319	-0-	-297	-0-		241	1 9	76	2 2	Y	2	2	0	-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-		296	1 1	24	2 2	Y	1	1	0	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-		284	1 9	34	2 2	Y	2	2	0	-0-
							2	4 4	2	9 9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473															
11	2160 N	1797	-0-	-363	-0-		410	1 9	1174	2 2	Y	194	194	0	6
12	1984 N	1729	-0-	-255	-0-		213	1 4	1130	2 9	Y	195	194	0	7
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		379	1 4	215	2 9	Y	179	175	0	11
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		419	1 9	1070	2 2	Y	202	206	0	7
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		197	1 4	1525	2 9	Y	221	210	0	18
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		290	1 4	1874	2 2	Y	204	206	0	16
							2	4 9	222	9 9					
							345	1 1	1720	2 2	Y				
							243	9 4	224	9 9					
							323	1 4							
							179	4 4							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258															
11	5340 X	3011	-0-	-2329	-0-		386	1 9	2320	2 2	Y	277	279	0	8
12	5518 X	4120	-0-	-1398	-0-		305	1 4	3293	2 9	Y	413	406	0	15
01	5518 X	5138	-0-	-380	-0-		359	1 4	454	2 9	Y	513	496	0	32
02	4060 X	3271	-0-	-789	-0-		14	4 4	4235	2 9	Y	317	338	0	11
03	4123 X	4115	-0-	-8	-0-		337	1 4	564	2 9	Y	422	398	0	35
04	4980 X	4544	-0-	-436	-0-		2	4 9	2639	2 9	Y	443	443	0	35
							280	1 4	349	2 9					
							3	4 9	3312	2 2	Y				
							339	1 4	3395	2 2	Y				
							464	9 4	487	9 9					
							308	1 4							
							354	4 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1080 N	729	-0-	-351	-0-	549 1	133 2	Y	43	42 0			7
12	992 N	450	-0-	-542	-0-	47 9	93 2	Y	34	37 0			4
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	37 9	12 2	Y	4	8 0			-0-
02	672 N	289	-0-	-383	-0-	417 1	84 2	Y	29	13 0	11 1		5
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	4 9		Y	-0-	5 0			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	173 1		Y	-0-				-0-
						32 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367													
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	395 1	370 2	Y	192	182 0			31
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	211 9	238 2	Y	142	155 0			18
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	245 1	116 2	Y	53	65 0			6
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	156 9		Y					
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	317 1	93 2	Y	27	42 0	43 1		3
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	58 9		Y					
						187 1	55 2	Y	86	78 0			11
						116 9	95 9						
						245 1							
						30 9							
						208 1							
						4 4							
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536													
11	2250 N	863	-0-	-1387	-0-	618 1	159 2	Y	78	87 0			12
12	2325 N	736	-0-	-1589	-0-	86 9	254 2	Y	145	138 0			19
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	322 1	401 2	Y	174	173 0			20
02	812 N	732	-0-	-80	-0-	160 9		Y					
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	255 1	359 2	Y	190	95 0	82 1		33
04	810 N	744	-0-	-66	-0-	191 9		Y					
						164 1	426 2	Y	200	210 0			23
						209 9		Y					
						202 1	419 2	Y	104	114 0			13
						220 9	114 9						
						184 1							
						27 4							
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817													
11	2130 X	1724	-0-	-406	-0-	12 1	1595 2	Y	106	107 0			12
12	2046 X	1813	-0-	-233	-0-	117 9	1615 2	Y	119	118 0			13
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	11 1	131 9	Y	128	128 0			13
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	56 4	1805 2	Y	104	103 0			14
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	10 1	141 9	Y	116	113 0			17
04	1890 N	1752	-0-	-138	-0-	4 4	1743 2	Y	123	120 0			20
						10 1	114 9						
						3 4							
						14 1	1903 2	Y					
						7 4	128 9						
						14 1	1454 2	Y					
						149 4	135 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2700 X	1959	-0-	-741	-0-	243	1	243	1	901	2	Y	739	739	757	0	1 8	79
12	2790 X	1416	-0-	-1374	-0-	19	1	2	4	813	9	Y	609	609	637	0		51
01	2790 X	1324	-0-	-1466	-0-	32	1	2	4	670	9	Y	528	528	517	0		62
02	2128 X	1993	-0-	-135	-0-	42	1	1	4	581	9	Y	809	809	754	0	2 8	115
03	2356 X	2049	-0-	-307	-0-	366	1	1	4	890	9	Y	617	617	330	0	312 1	89
04	1950 X	1751	-0-	-199	-0-	29	1	1	4	679	9	Y	606	606	618	0	1 8	76
						3	4			667	9							
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440																		
11	2700 X	2437	-0-	-263	-0-	481	1	481	1	1475	2	Y	436	436	388	0		90
12	2790 X	478	-0-	-2312	-0-	96	1	1	4	480	9	Y	83	83	166	0		7
01	2790 X	677	-0-	-2113	-0-	91	9	1	9	291	2	Y	122	122	117	0		12
02	2324 X	327	-0-	-1997	-0-	122	1	1	9	421	2	Y	76	76	77	0		11
03	2511 X	890	-0-	-1621	-0-	134	9	57	1	186	2	Y	208	208	201	0		18
04	2430 X	297	-0-	-2133	-0-	171	1	84	9	490	2	Y	70	70	83	0		5
						229	9	46	1	146	2	Y						
						28	4			77	9							
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233																		
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	25	1	25	1	931	2	Y	427	427	428	0		46
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	2	4	2	4	470	9	Y	395	395	408	0		33
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	21	1	2	4	823	2	Y	341	341	334	0		40
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	2	4	435	9	Y	309	309	304	0	1 8	44
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	32	1	1	4	780	2	Y	401	401	199	0	188 1	58
04	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	32	1	1	4	340	9	Y	311	311	330	0		39
						16	1	2	4	981	2	Y						
						2	4			441	9							
						2	4			692	2	Y						
						2	4			342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT./100351 RANCHO ENCANTADO										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #: 3H										RRCID -> 261441		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 8756 - 13282			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	2370 X	122	-0-	-2248	-0-		3 1	108 2	1 4	10 9	Y	9	35 0				3		
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-		53 1	2495 2	239 9	37 1	1448 2	Y	217	182 0			38		
01	2263 X	1635	-0-	-628	-0-		150 9		21 1	830 2	Y	123	130 0				27		
02	2044 X	986	-0-	-1058	-0-		135 9		8 1	310 2	Y	56	56 0				20		
03	2449 X	380	-0-	-2069	-0-		62 9		27 1	1450 2	Y	283	259 0				20		
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1 4	311 9									44		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 9H		RRCID -> 261451		COMPL. DATE 01/16/2023		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 9140 - 14003	
11	990 N	867	-0-	-123	-0-		260 1	408 2	199 9	1 4	9 9	Y	181	210 0			35		
12	1023 N	730	-0-	-293	-0-		190 1	342 2	1 4	197 9	Y	179	160 0				54		
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-		58 1	169 2	97 9		Y	88	111 0				31		
02	812 N	253	-0-	-559	-0-		159 1	94 9	1 4	9 9	Y	85	73 0				43		
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-		85 1	378 2	1 4	305 9	Y	277	208 0				112		
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-		53 1	252 2	273 9		Y	248	308 0				52		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 4H		RRCID -> 261452		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 8947 - 13408	
11	2070 X	1289	-0-	-781	-0-		197 1	663 2	1 4	428 9	Y	389	381 0				42		
12	2139 X	1178	-0-	-961	-0-		18 1	672 2	2 4	486 9	Y	442	447 0				37		
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		61 1	1341 2	3 4	437 9	Y	397	387 0				47		
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		48 1	1233 2	1 4	397 9	Y	361	356 0		1 8		51		
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		404 1	1311 2	1 4	410 9	Y	373	190 0		180 1		54		
04	1770 N	1513	-0-	-257	-0-		31 1	1127 2	3 4	352 9	Y	320	334 0				40		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 10H		RRCID -> 261453		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 9230 - 14253	
11	1410 N	930	-0-	-480	-0-		271 1	406 2	253 9		Y	230	249 0				45		
12	1395 N	386	-0-	-1009	-0-		136 1	145 2	105 9		Y	95	111 0				29		
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		212 1	634 2	463 9		Y	421	300 0				150		
02	868 N	330	-0-	-538	-0-		189 1	141 9	1 4	2 9	Y	128	213 0				65		
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-		56 1	234 2	1 4	239 9	Y	217	194 0				88		
04	1260 N	1129	-0-	-131	-0-		90 1	438 2	601 9		Y	546	520 0				114		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	2529	-0-	-261	-0-	201 1	2103 2	Y	200	197 0				30
12	2821 X	2687	-0-	-134	-0-	5 4	220 9							
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	200 1	2325 2	Y	144	159 0				15
02	2548 X	2201	-0-	-347	-0-	4 4	158 9							
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	124 1	2180 2	Y	151	151 0				15
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	5 4	166 9							
						97 1	1939 2	Y	139	132 0				22
						12 4	153 9							
						122 1	2536 2	Y	265	253 0				34
						15 4	292 9							
						250 1	1739 2	Y	361	284 0	1 8			110
						240 4	397 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
11	2940 X	2307	-0-	-633	-0-	13 1	2180 2	Y	72	67 1				10
12	3813 X	3008	-0-	-805	-0-	35 4	79 9							
01	3813 X	3038	-0-	-775	-0-	19 1	2877 2	Y	94	94 1				10
02	3444 X	1890	-0-	-1554	-0-	9 4	103 9							
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	23 1	2783 2	Y	102	107 1				5
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	120 4	112 9							
						16 1	1765 2	Y	64	63 1				6
						39 4	70 9							
						28 1	3717 2	Y	115	113 1				8
						2 4	127 9							
						26 1	3231 2	Y	109	106 1				11
						11 4	120 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
11	2730 N	2354	-0-	-376	-0-	25 1	2162 2	Y	151	150 0				12
12	2883 N	2555	-0-	-328	-0-	1 4	166 9							
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	31 1	2354 2	Y	154	153 0				13
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	1 4	169 9							
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	29 1	1974 2	Y	143	144 0				12
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	16 4	157 9							
						32 1	2420 2	Y	170	169 0				13
						10 4	187 9							
						30 1	2401 2	Y	150	149 0				14
						3 4	165 9							
						30 1	1984 2	Y	143	145 0	1 8			11
						234 4	157 9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	344 1	2667 2	Y	496	468 0				75
12	3038 X	2531	-0-	-507	-0-	7 4	546 9							
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	340 1	1779 2	Y	372	408 0				39
02	2744 X	2311	-0-	-433	-0-	3 4	409 9							
03	3038 X	2634	-0-	-404	-0-	205 1	2385 2	Y	558	543 0				54
04	2940 X	2822	-0-	-118	-0-	5 4	614 9							
						167 1	1694 2	Y	399	389 0				64
						11 4	439 9							
						201 1	1962 2	Y	417	428 0				53
						12 4	459 9							
						312 1	1880 2	Y	337	286 0	1 8			103
						259 4	371 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	205 1	1029 2	Y	96	87	1			18
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	86 4	106 9							
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	174 1	1239 2	Y	71	81	1			8
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	34 4	78 9							
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	181 1	866 2	Y	53	58	1			3
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	394 4	58 9							
						162 1	1056 2	Y	58	57	1			4
						260 4	64 9							
						197 1	1715 2	Y	96	91	1			9
						2 4	106 9							
						174 1	1176 2	Y	66	69	1			6
						216 4	73 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	185 1	2652 2	Y	172	153	1			32
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	220 4	189 9							
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	142 1	2652 2	Y	167	181	1			18
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	72 4	184 9							
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	142 1	1421 2	Y	121	131	1			8
04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	646 4	133 9							
						142 1	2272 2	Y	172	168	1			12
						560 4	189 9							
						151 1	2831 2	Y	181	176	1			17
						3 4	199 9							
						125 1	1984 2	Y	142	146	1			13
						364 4	156 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244														
11	5040 X	4648	-0-	-392	-0-	33 1	4118 2	Y	409	421	0			57
12	5022 X	4713	-0-	-309	-0-	47 4	450 9							
01	4960 X	4911	-0-	-49	-0-	36 1	4190 2	Y	443	448	0			52
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	487 9								
03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	37 1	4313 2	Y	510	482	0	1	8	79
04	4740 X	4696	-0-	-44	-0-	561 9								
						25 1	3974 2	Y	439	416	0			102
						483 9								
						32 1	4362 2	Y	487	514	0			75
						2 4	536 9							
						84 1	3518 2	Y	450	454	0			71
						599 4	495 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048														
11	5280 X	4904	-0-	-376	-0-	36 1	4428 2	Y	354	364	0			49
12	5239 X	4944	-0-	-295	-0-	51 4	389 9							
01	5239 X	5143	-0-	-96	-0-	38 1	4456 2	Y	409	410	0			48
02	4648 X	4609	-0-	-39	-0-	450 9								
03	5115 X	5100	-0-	-15	-0-	39 1	4583 2	Y	474	448	0	1	8	73
04	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	521 9								
						26 1	4159 2	Y	385	368	0			90
						424 9								
						34 1	4589 2	Y	432	455	0			67
						2 4	475 9							
						91 1	3835 2	Y	418	419	0			66
						653 4	460 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860 X	1548	-0-	-312	-0-	169 1	845 2	529 9	Y	481	478 0			14
12	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	270 1	1460 2	638 9	Y	580	575 0			19
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	1175 1	851 2	659 9	Y	599	590 0			28
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1410 1	360 2	342 9	Y	311	322 0	8 1		9
03	2387 N	1816	-0-	-571	-0-	998 1	565 2	253 9	Y	230	226 0			13
04	2400 N	1725	-0-	-675	-0-	1099 1	308 2	52 4	Y	242	243 0			12
WORTHY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
11	7290 X	6332	-0-	-958	-0-	6 1	6216 2	106 9	Y	96	97 1			19
12	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7 1	7580 2	128 9	Y	116	106 1			29
01	7533 X	7231	-0-	-302	-0-	7 1	7075 2	14 4	Y	123	143 1			9
02	6636 X	6455	-0-	-181	-0-	6 1	6175 2	155 4	Y	108	99 1			18
03	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	5 1	7888 2	177 4	Y	155	155 1			18
04	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9 1	9224 2	46 4	Y	141	138 1			21
WORTHY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
11	7740 X	6666	-0-	-1074	-0-	6 1	6559 2	4 4	Y	88	82 1			17
12	8928 X	7472	-0-	-1456	-0-	7 1	7319 2	146 9	Y	133	117 1			33
01	8928 X	5682	-0-	-3246	-0-	6 1	5538 2	11 4	Y	115	139 1			9
02	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	12 1	12684 2	318 4	Y	218	190 1	1 8		36
03	17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	11 1	16722 2	376 4	Y	218	228 1	1 8		25
04	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	13 1	13230 2	66 4	Y	180	177 1	1 8		27
WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242														
11	13680 X	11952	-0-	-1728	-0-	2 1	11420 2	39 4	Y	446	446 1	1 8		87
12	12369 X	11071	-0-	-1298	-0-	10584 2	21 4	466 9	Y	424	501 1			10
01	11749 X	11203	-0-	-546	-0-	20 1	10711 2	31 4	Y	401	401 1			10
02	12516 X	11061	-0-	-1455	-0-	240 1	10384 2	30 4	Y	370	369 1	2 8		9
03	13857 X	12723	-0-	-1134	-0-	341 1	11883 2	77 4	Y	384	388 1	1 8		4
04	11940 X	10368	-0-	-1572	-0-	59 1	9881 2	55 4	Y	339	334 1	1 8		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	8364 X	4184	-0-	-4180	-0-	178 1	3518 2	Y	405	413	0			17
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	42 4	446 9							
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	173 1	3131 2	Y	488	480	0			25
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	21 4	537 9							
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	123 1	2340 2	Y	264	272	0			17
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	49 4	290 9							
						116 1	2402 2	Y	436	423	0			30
						15 4	480 9							
						155 1	2888 2	Y	519	527	0			22
						17 4	571 9							
						174 1	1882 2	Y	378	368	0			32
						144 4	416 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														
11	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	194 1	4826 2	Y	446	455	0			19
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	58 4	491 9							
01	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	195 1	4507 2	Y	563	553	0			29
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	31 4	619 9							
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	231 1	4250 2	Y	385	389	0			25
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	89 4	424 9							
						187 1	3111 2	Y	453	446	0			32
						19 4	498 9							
						250 1	3591 2	Y	517	527	0			22
						22 4	569 9							
						281 1	2438 2	Y	393	382	0			33
						186 4	432 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	123 1	2233 2	Y	217	224	0			9
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	27 4	239 9							
01	2387 X	1867	-0-	-520	-0-	116 1	1980 2	Y	261	257	0			13
02	2156 X	1987	-0-	-169	-0-	14 4	287 9							
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	99 1	1569 2	Y	151	154	0			10
04	2310 X	1520	-0-	-790	-0-	33 4	166 9							
						143 1	1569 2	Y	241	234	0			17
						10 4	265 9							
						112 1	3115 2	Y	473	470	0			20
						19 4	520 9							
						68 1	1149 2	Y	195	199	0			16
						88 4	215 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
11	4800 X	3562	-0-	-1238	-0-	121 1	2819 2	Y	565	588	1			94
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	622 9								
01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	202 1	3280 2	Y	653	658	1			89
02	3836 X	3556	-0-	-280	-0-	2 4	718 9							
03	4247 X	3941	-0-	-306	-0-	112 1	3483 2	Y	687	696	1			80
04	4200 X	3923	-0-	-277	-0-	756 9								
						103 1	2804 2	Y	589	612	1			57
						1 4	648 9							
						86 1	3238 2	Y	561	536	1			82
						617 9								
						109 1	2807 2	Y	539	534	1			87
						414 4	593 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	11160 X	9101	-0-	-2059	-0-	9 1	8957 2	Y	117	116	1		23	
12	11532 X	7269	-0-	-4263	-0-	6 4	129 9							
						6 1	7165 2	Y	89	90	1		22	
01	11532 X	17	-0-	-11515	-0-	98 9								
02	8848 X	745	-0-	-8103	-0-	16 2	1 9	Y	1	23	1		-0-	
						1 1	717 2	Y	8	7	1		1	
						18 4	9 9							
03	9393 X	182	-0-	-9211	-0-	176 2	4 4	Y	2	3	1		-0-	
						2 9								
04	9090 X	2921	-0-	-6169	-0-	3 1	2869 2	Y	32	27	1		5	
						14 4	35 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
11	3960 X	2896	-0-	-1064	-0-	273 1	1957 2	Y	594	593	0		18	
						13 4	653 9							
12	4092 X	2241	-0-	-1851	-0-	275 1	1496 2	Y	416	420	0		14	
						12 4	458 9							
01	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	1071 1	963 2	Y	641	625	0		30	
						1 4	705 9							
02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	1338 1	652 2	Y	669	663	0	16 1	19	
						736 9				1 8				
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1212 1	1625 2	Y	1053	1013	0	1 8	58	
						1 4	1158 9							
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	1426 1	782 2	Y	674	697	0	1 8	34	
						131 4	741 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	18 1	3429 2	Y	389	386	0		35	
						29 4	428 9							
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	20 1	3566 2	Y	459	458	0		36	
						505 9								
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	23 1	3546 2	Y	486	475	0		47	
						535 9								
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	17 1	2839 2	Y	348	359	0		36	
						383 9								
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	18 1	3246 2	Y	366	369	0		33	
						1 4	403 9							
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	23 1	2831 2	Y	325	322	0		36	
						316 4	358 9							
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429														
11	9690 X	9519	-0-	-171	-0-	52 1	9048 2	Y	247	261	1		34	
						147 4	272 9							
12	9920 X	9404	-0-	-516	-0-	59 1	9054 2	Y	237	245	1		26	
						30 4	261 9							
01	9920 X	8348	-0-	-1572	-0-	65 1	7702 2	Y	226	240	1		12	
						332 4	249 9							
02	9576 X	7889	-0-	-1687	-0-	66 1	7439 2	Y	200	192	1		20	
						164 4	220 9							
03	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	79 1	10462 2	Y	237	240	1		17	
						5 4	261 9							
04	9510 X	8543	-0-	-967	-0-	66 1	8250 2	Y	181	180	1		18	
						28 4	199 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																																		
RANCHO ENCANTADO															WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
11	3480 X	59	-0-	-3421	-0-	1 3	1 9	55	2	Y	3	42	0		1																			
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	75 255	1 9	3509	2	Y	232	192	0		41																			
01	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	68 219	1 9	2676	2	Y	199	200	0		40																			
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	62 165	1 9	2502	2	Y	150	166	0		24																			
03	3844 X	2561	-0-	-1283	-0-	63 92	1 9	2406	2	Y	84	78	0		30																			
04	3720 X	1503	-0-	-2217	-0-	24 1	1 4	1303	2	Y	159	164	0		25																			
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788																			
11	2370 X	1554	-0-	-816	-0-	356 8	1 4	1090	2	Y	91	85	0		21																			
12	2542 X	1221	-0-	-1321	-0-	94 133	1 9	994	2	Y	121	126	0		16																			
01	2542 X	1061	-0-	-1481	-0-	81 84	1 9	896	2	Y	76	73	0		19																			
02	2296 X	1065	-0-	-1231	-0-	89 3	1 4	884	2	Y	81	74	0		26																			
03	2077 X	248	-0-	-1829	-0-	20 21	1 9	207	2	Y	19	38	0		7																			
04	1560 X	46	-0-	-1514	-0-	3 6	1 9	37	2	Y	5	11	0		1																			
ROGERS DENTONIO RANCH															WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558																			
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	137 1	4 4	483	2	Y	366	352	0		72																			
12	1147 N	884	-0-	-263	-0-	150 315	1 9	419	2	Y	286	308	0		50																			
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	136 295	1 9	384	2	Y	268	283	0		35																			
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	141 394	1 9	531	2	Y	358	338	0		55																			
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	157 430	1 9	571	2	Y	391	397	0		49																			
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	156 56	1 4	361	2	Y	295	311	0		33																			
ROGERS DENTONIO RANCH															WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663																			
11	1410 N	1170	-0-	-240	-0-	259 1	4 4	625	2	Y	259	255	0		51																			
12	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	308 332	1 9	813	2	Y	302	300	0		53																			
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	274 1	4 4	649	2	Y	248	268	0		33																			
02	1092 N	857	-0-	-235	-0-	250 174	1 9	433	2	Y	158	167	0		24																			
03	1457 N	393	-0-	-1064	-0-	237 47	1 9	109	2	Y	43	62	0		5																			
04	1170 N	266	-0-	-904	-0-	266 1				Y	-0-	5	0		-0																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		18H		RRCID -> 263654		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8460 X	8128	-0-	-332	-0-			37 1 7539 2	Y	492	491 0			26
12	8742 X	8144	-0-	-598	-0-			11 4 541 9						26
01	8618 X	8089	-0-	-529	-0-			36 1 7542 2	Y	506	505 0	1 8		26
02	7728 X	7196	-0-	-532	-0-			9 4 557 9						14
03	8494 X	6317	-0-	-2177	-0-			42 1 7489 2	Y	501	512 0	1 8		14
04	8130 X	6803	-0-	-1327	-0-			7 4 551 9						17
								37 1 6606 2	Y	495	491 0	1 8		17
								8 4 545 9						16
								30 1 5837 2	Y	400	401 0			16
								10 4 440 9						18
								31 1 5624 2	Y	435	432 0	1 8		18
								669 4 479 9						
WORTHLEY RANCH		WELL #:		38H		RRCID -> 263655		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657				
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-			73 2 2 9	Y	2	2 1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-			8 1 330 2	Y	9	9 1			-0-
								1 4 10 9						
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		5H		RRCID -> 263657		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686				
11	1950 N	1834	-0-	-116	-0-			186 1 1259 2	Y	353	350 0			69
12	2015 N	1879	-0-	-136	-0-			1 4 388 9						88
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-			204 1 1119 2	Y	505	485 0	1 8		88
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-			556 9						72
03	3100 N	3796	-0-	696	696			203 1 1298 2	Y	547	562 0	1 8		72
04	3000 N	3615	-0-	615	1311			1 4 602 9						97
								229 1 1614 2	Y	636	611 0			97
								700 9						102
								292 1 2610 2	Y	813	808 0			102
								894 9						75
								335 1 2210 2	Y	659	685 0	1 8		75
								345 4 725 9						
STANLEY RANCH		WELL #:		22H		RRCID -> 263722		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091				
11	4020 X	2856	-0-	-1164	-0-			16 1 2707 2	Y	81	86 1			11
12	3844 X	3423	-0-	-421	-0-			44 4 89 9						11
01	3844 X	2629	-0-	-1215	-0-			21 1 3282 2	Y	99	99 1			4
02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-			11 4 109 9						17
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-			20 1 2416 2	Y	81	88 1			17
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-			104 4 89 9						12
								42 1 4757 2	Y	170	157 1			12
								105 4 187 9						12
								40 1 5330 2	Y	163	168 1			12
								3 4 179 9						13
								35 1 4400 2	Y	129	128 1			13
								15 4 142 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	5700 X	5155	-0-	-545	-0-	104 1	4789 2	Y		227	268 0			34
12	5580 X	5108	-0-	-472	-0-	12 4	250 9							
01	5332 X	4989	-0-	-343	-0-	98 1	4723 2	Y		253	260 0			27
02	4872 X	4170	-0-	-702	-0-	9 4	278 9							
03	5394 X	4309	-0-	-1085	-0-	103 1	4578 2	Y		272	273 0			26
04	5160 X	24	-0-	-5136	-0-	9 4	299 9							
						54 1	3838 2	Y		231	220 0			37
						24 4	254 9							
						60 1	3884 2	Y		311	308 0			40
						23 4	342 9							
						2 1	18 2	Y		2	41 0			1
						2 4	2 9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685														
11	4680 X	4226	-0-	-454	-0-	120 1	3580 2	Y		470	466 0			71
12	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	9 4	517 9							
01	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	135 1	4272 2	Y		632	636 0			67
02	4284 X	3812	-0-	-472	-0-	8 4	695 9							
03	5115 X	3916	-0-	-1199	-0-	105 1	4060 2	Y		671	672 0	1 8		65
04	4950 X	212	-0-	-4738	-0-	8 4	738 9							
						82 1	3136 2	Y		522	503 0	1 8		83
						20 4	574 9							
						99 1	3409 2	Y		353	391 0			45
						20 4	388 9							
						19 1	151 2	Y		19	58 0			6
						21 4	21 9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987														
11	2370 N	1859	-0-	-511	-0-	255 1	1417 2	Y		166	170 0			25
12	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	4 4	183 9							
01	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	284 1	2357 2	Y		312	304 0			33
02	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	4 4	343 9							
03	2697 N	1828	-0-	-869	-0-	166 1	2207 2	Y		325	327 0			31
04	2610 N	345	-0-	-2265	-0-	5 4	358 9							
						136 1	1179 2	Y		176	179 0			28
						7 4	194 9							
						172 1	1449 2	Y		180	185 0			23
						9 4	198 9							
						44 1	223 2	Y		43	53 0			13
						31 4	47 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														
11	2700 X	2650	-0-	-50	-0-	118 1	2324 2	Y		189	185 0			18
12	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	208 9								
01	2728 X	2444	-0-	-284	-0-	132 1	2325 2	Y		133	139 0			12
02	2464 X	2201	-0-	-263	-0-	146 9								
03	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	148 1	2161 2	Y		123	125 0			10
04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	135 9								
						140 1	1953 2	Y		98	97 0			11
						108 9								
						131 1	2375 2	Y		168	166 0			13
						185 9								
						126 1	2169 2	Y		163	163 0			13
						188 4	179 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2130 N	1438	-0-	-692	-0-	242 8	1 4	1068 120	2 9	Y	109 104 0	25
12	2232 N	1281	-0-	-951	-0-	82 110	1 9	1089 1099	2 2	Y	100 65 0	13
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	99 1	1 4	1099 76	2 9	Y	69 71 0	17
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	122 5	1 4	1210 87	2 9	Y	79 102 0	25
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	151 3	1 4	1533 134	2 9	Y	122 141 0	45
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	108 5	1 4	1283 128	2 9	Y	116 104 0	20
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636												
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	125 3	1 4	1078 234	2 9	Y	213 224 0	32
12	3100 N	3199	-0-	99	99	137 5	1 4	2741 316	2 9	Y	287 321 0	30
01	3100 N	3370	-0-	270	369	99 6	1 4	2911 354	2 9	Y	322 385 0	31
02	2800 N	4343	-0-	1543	1912	87 24	1 4	3769 463	2 9	Y	421 408 0	67
03	5381 X	3469	-0-	-1912	-0-	96 17	1 4	2926 430	2 9	Y	391 163 0	50
04	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	161 130	1 4	941 179	2 9	Y	163 235 0	50
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100												
11	1740 N	1466	-0-	-274	-0-	187 1	1 4	1010 268	2 9	Y	244 235 0	48
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	107 325	1 9	1098 1549	2 2	Y	295 421 0	52
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	201 2	1 4	1549 468	2 9	Y	425 334 0	56
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	179 361	1 9	1238 1432	2 2	Y	328 407 0	50
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	246 449	1 9	1432 692	2 2	Y	408 284 0	51
04	2130 N	1344	-0-	-786	-0-	255 108	1 4	692 289	2 9	Y	263 284 0	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	32 1	3930 2	Y	442	455 0			61	
12	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	45 4	486 9							
01	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	33 1	3936 2	Y	462	469 0			54	
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	508 9								
03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	34 1	4046 2	Y	526	498 0	1 8		81	
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	579 9								
						23 1	3631 2	Y	422	405 0			98	
						464 9								
						29 1	3958 2	Y	483	506 0			75	
						2 4	531 9							
						79 1	3311 2	Y	460	462 0			73	
						564 4	506 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686														
11	1890 X	1781	-0-	-109	-0-	200 1	1067 2	Y	461	460 0			14	
12	1953 X	860	-0-	-1093	-0-	7 4	507 9							
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	169 1	422 2	Y	241	247 0			8	
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	4 4	265 9							
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1136 1	297 2	Y	407	396 0			19	
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	448 9								
						1502 1	227 2	Y	383	382 0	9 1		11	
						421 9								
						1066 1	442 2	Y	411	399 0			23	
						452 9								
						1020 1	246 2	Y	520	516 0	1 8		26	
						41 4	572 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	116 1	3776 2	Y	237	232 0			36	
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	10 4	261 9							
01	3410 X	2778	-0-	-632	-0-	118 1	3349 2	Y	236	247 0			25	
02	3892 X	2115	-0-	-1777	-0-	6 4	260 9							
03	4309 X	2965	-0-	-1344	-0-	93 1	2467 2	Y	194	200 0			19	
04	4170 X	1660	-0-	-2510	-0-	5 4	213 9							
						58 1	1881 2	Y	149	144 0			24	
						12 4	164 9							
						67 1	2641 2	Y	219	215 0			28	
						16 4	241 9							
						172 1	1186 2	Y	125	115 0			38	
						164 4	138 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
11	5730 X	3406	-0-	-2324	-0-	213 1	2921 2	Y	240	237 0			36	
12	4526 X	3718	-0-	-808	-0-	8 4	264 9							
01	4123 X	3463	-0-	-660	-0-	251 1	3141 2	Y	291	296 0			31	
02	3416 X	3258	-0-	-158	-0-	6 4	320 9							
03	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	151 1	2969 2	Y	306	307 0			30	
04	3600 X	1373	-0-	-2227	-0-	6 4	337 9							
						123 1	2882 2	Y	214	210 0			34	
						18 4	235 9							
						153 1	3012 2	Y	268	268 0			34	
						18 4	295 9							
						139 1	952 2	Y	137	129 0			42	
						131 4	151 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	3090 X	2988	-0-	-102	-0-	240 1	2579 2	Y	147	147 0				22
						7 4	162 9							
12	3193 X	3015	-0-	-178	-0-	249 1	2581 2	Y	164	169 0				17
						5 4	180 9							
01	3038 X	3011	-0-	-27	-0-	144 1	2654 2	Y	189	188 0				18
						5 4	208 9							
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	109 1	2854 2	Y	163	155 0				26
						18 4	179 9							
03	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	138 1	2709 2	Y	197	198 0				25
						16 4	217 9							
04	3000 X	1279	-0-	-1721	-0-	124 1	892 2	Y	127	113 0				39
						123 4	140 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3 1	3088 2	Y	249	247 0				44
						274 9								
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	1 1	3468 2	Y	261	269 0				36
						287 9								
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	1 1	3822 2	Y	225	223 0				38
						248 9								
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	1 1	3371 2	Y	188	191 0				35
						207 9								
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	1 1	3669 2	Y	199	203 0				31
						219 9								
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	1 1	2893 2	Y	264	246 0				49
						12 4	290 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
11	3210 X	2971	-0-	-239	-0-	3 1	2785 2	Y	166	165 0				29
						183 9								
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	1 1	3200 2	Y	162	169 0				22
						178 9								
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	1 1	3555 2	Y	134	133 0				23
						147 9								
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	1 1	3194 2	Y	196	182 0				37
						216 9								
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	1 1	3543 2	Y	200	206 0				31
						220 9								
04	3570 X	3022	-0-	-548	-0-	1 1	2833 2	Y	160	162 0				29
						12 4	176 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2 1	2059 2	Y	138	137 0				24
						152 9								
12	1550 X	1408	-0-	-142	-0-	1295 2	113 9	Y	103	113 0				14
01	1550 X	1465	-0-	-85	-0-	1333 2	132 9	Y	120	114 0				20
02	2184 X	1223	-0-	-961	-0-	1140 2	83 9	Y	75	81 0				14
03	2418 X	1358	-0-	-1060	-0-	1314 2	44 9	Y	40	48 0				6
04	2220 X	1269	-0-	-951	-0-	1223 2	5 4	Y	37	36 0				7
						41 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	149	1	1137	2	Y	155	153	0	15
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	171	9	1067	2	Y	102	108	0	9
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	181	1	919	2	Y	88	90	0	7
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	112	9	1073	2	Y	90	87	0	10
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	235	1	1810	2	Y	215	208	0	17
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	97	9	1637	2	Y	205	206	0	16
						198	1	226	9					
						237	9							
						198	1							
						142	4							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245														
11	1230 X	984	-0-	-246	-0-	169	1	753	2	Y	56	56	0	5
12	1271 X	989	-0-	-282	-0-	62	9	760	2	Y	41	42	0	4
01	1240 X	955	-0-	-285	-0-	184	1	695	2	Y	36	37	0	3
02	1036 X	781	-0-	-255	-0-	45	9	542	2	Y	26	26	0	3
03	1116 X	986	-0-	-130	-0-	220	1	743	2	Y	49	48	0	4
04	990 X	976	-0-	-14	-0-	40	9	692	2	Y	48	48	0	4
						210	1	53	9					
						29	9							
						189	1							
						54	9							
						171	1							
						60	4							
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065														
11	900 N	572	-0-	-328	-0-	43	1	463	2	N	60			262
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	66	9	763	2	N	68			330
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	607	2	N	64			394
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	75	9	670	2	N	60	178	1	276
03	899 N	721	-0-	-178	-0-	55	1	597	2	N	66			342
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	70	9	778	2	N	78	180	1	240
						11	1							
						66	9							
						51	1							
						73	9							
						17	1							
						86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	4020 X	3786	-0-	-234	-0-	18 1	3354 2	Y	350	348 0			32
12	4123 X	4101	-0-	-22	-0-	29 4	385 9						
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	19 1	3613 2	Y	426	424 0			34
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	469 9							
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	23 1	3585 2	Y	423	416 0			41
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	465 9							
						20 1	3323 2	Y	410	409 0			42
						451 9							
						21 1	3861 2	Y	399	405 0			36
						1 4	439 9						
						28 1	3369 2	Y	346	344 0			38
						376 4	381 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900													
11	3990 X	3417	-0-	-573	-0-	16 1	2948 2	Y	389	389 0			35
12	4123 X	3647	-0-	-476	-0-	25 4	428 9						
01	3999 X	3571	-0-	-428	-0-	16 1	3116 2	Y	468	466 0			37
02	3472 X	3221	-0-	-251	-0-	515 9							
03	3689 X	3596	-0-	-93	-0-	20 1	3021 2	Y	482	472 0			47
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	530 9							
						16 1	2703 2	Y	456	456 0			47
						502 9							
						17 1	3043 2	Y	486	489 0			44
						1 4	535 9						
						23 1	2743 2	Y	448	443 0			49
						306 4	493 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898													
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	23 1	4347 2	Y	432	430 0			39
12	4960 X	4663	-0-	-297	-0-	37 4	475 9						
01	5115 X	4504	-0-	-611	-0-	22 1	4167 2	Y	430	435 0			34
02	4648 X	4165	-0-	-483	-0-	1 4	473 9						
03	5146 X	4896	-0-	-250	-0-	26 1	4008 2	Y	427	420 0			41
04	4890 X	4725	-0-	-165	-0-	470 9							
						22 1	3685 2	Y	416	414 0			43
						458 9							
						24 1	4322 2	Y	499	497 0			45
						1 4	549 9						
						31 1	3771 2	Y	457	452 0			50
						420 4	503 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689													
11	5550 X	5039	-0-	-511	-0-	25 1	4576 2	Y	363	361 0			33
12	5611 X	4984	-0-	-627	-0-	39 4	399 9						
01	5487 X	4901	-0-	-586	-0-	24 1	4554 2	Y	368	372 0			29
02	4928 X	4481	-0-	-447	-0-	1 4	405 9						
03	5332 X	4915	-0-	-417	-0-	29 1	4465 2	Y	370	363 0			36
04	5040 X	4712	-0-	-328	-0-	407 9							
						24 1	4066 2	Y	355	355 0			36
						391 9							
						24 1	4466 2	Y	385	386 0			35
						1 4	424 9						
						32 1	3877 2	Y	337	335 0			37
						432 4	371 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	5910 X	5434	-0-	-476	-0-	28 1	4935 2	Y	390	389 0				35
						42 4	429 9							
12	6014 X	5657	-0-	-357	-0-	27 1	5124 2	Y	459	458 0				36
						1 4	505 9							
01	5859 X	5664	-0-	-195	-0-	33 1	5096 2	Y	486	475 0				47
						535 9								
02	5292 X	5258	-0-	-34	-0-	29 1	4820 2	Y	372	381 0				38
						409 9								
03	5735 X	5250	-0-	-485	-0-	26 1	4806 2	Y	379	383 0				34
						1 4	417 9							
04	5490 X	4616	-0-	-874	-0-	31 1	3798 2	Y	331	329 0				36
						423 4	364 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
11	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	385 1	7937 2	Y	609	583 0				26
						95 4	670 9							
12	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	366 1	4965 2	Y	515	515 0				26
						34 4	567 9							
01	5146 X	4944	-0-	-202	-0-	307 1	4201 2	Y	316	322 0				20
						88 4	348 9							
02	4648 X	4524	-0-	-124	-0-	249 1	3753 2	Y	454	442 0				32
						23 4	499 9							
03	5146 X	4566	-0-	-580	-0-	260 1	3786 2	Y	452	465 0				19
						23 4	497 9							
04	4980 X	3576	-0-	-1404	-0-	322 1	2676 2	Y	340	331 0				28
						204 4	374 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
11	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	11 1	9360 2	Y	519	514 0	1 8			91
						1 4	571 9							
12	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	2 1	7438 2	Y	407	442 0				56
						448 9								
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	1 1	4995 2	Y	362	357 0				61
						398 9								
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	1 1	4531 2	Y	317	319 0				59
						349 9								
03	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	1 1	5116 2	Y	341	347 0				53
						375 9								
04	4950 X	4416	-0-	-534	-0-	1 1	4075 2	Y	294	293 0				54
						17 4	323 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202														
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	204 1	1742 2	Y	262	236 1				48
						145 4	288 9							
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	166 1	1686 2	Y	248	270 1				26
						46 4	273 9							
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	17 1	959 2	Y	191	205 1				12
						436 4	210 9							
02	1204 N	551	-0-	-653	-0-	61 1	340 2	Y	60	68 1				4
						84 4	66 9							
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	191 1	1956 2	Y	276	254 1				26
						2 4	304 9							
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	171 1	1055 2	Y	135	149 1				12
						194 4	149 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO RANCH																
WELL #: 2H													RRCID -> 264023		COMPL. DATE 05/30/2010	
													TOTAL DEPTH 7121		PERF. 7670 - 11772	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 17H		RRCID -> 264027	
													COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7901	
													PERF. 8370 - 13625			
11	6930	X	6794	-0-	-136	-0-	30	1	6250	2	Y	459	454	0		25
							9	4	505	9						
12	7130	X	6925	-0-	-205	-0-	30	1	6371	2	Y	469	470	0		24
							8	4	516	9						
01	7037	X	6840	-0-	-197	-0-	35	1	6289	2	Y	464	474	0	1 8	13
							6	4	510	9						
02	6328	X	6219	-0-	-109	-0-	32	1	5687	2	Y	448	444	0	1 8	16
							7	4	493	9						
03	7006	X	6559	-0-	-447	-0-	32	1	6041	2	Y	432	431	0		17
							11	4	475	9						
04	6780	X	6284	-0-	-496	-0-	29	1	5189	2	Y	408	407	0	1 8	17
							617	4	449	9						
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 9H		RRCID -> 264028	
													COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7708	
													PERF. 8540 - 13518			
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	40	1	4707	2	Y	447	446	0		13
							492	9								
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	38	1	4936	2	Y	468	464	0		17
							21	4	515	9						
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	29	1	4924	2	Y	450	439	0		28
							2	4	495	9						
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	25	1	4474	2	Y	451	463	0		16
							5	4	496	9						
03	5518	X	5259	-0-	-259	-0-	23	1	4745	2	Y	445	424	0		37
							1	4	490	9						
04	5340	X	4897	-0-	-443	-0-	24	1	4058	2	Y	356	365	0		28
							423	4	392	9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 11H		RRCID -> 264038	
													COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 6456	
													PERF. 7117 - 11191			
11	3270	X	2989	-0-	-281	-0-	208	1	2276	2	Y	287	257	1		53
							189	4	316	9						
12	3348	X	2925	-0-	-423	-0-	199	1	2366	2	Y	269	293	1		29
							64	4	296	9						
01	3255	X	2546	-0-	-709	-0-	198	1	1453	2	Y	213	228	1		14
							661	4	234	9						
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	193	1	1983	2	Y	258	253	1	1 8	18
							489	4	284	9						
03	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	199	1	2222	2	Y	250	244	1		24
							2	4	275	9						
04	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	177	1	2061	2	Y	254	254	1	1 8	23
							378	4	279	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	4710 X	2606	-0-	-2104	-0-	140 1	2322 2	Y	128	146 1				29
12	4867 X	2759	-0-	-2108	-0-	3 4	141 9							
01	4867 X	2409	-0-	-2458	-0-	168 1	2418 2	Y	157	118 1	1 8			67
02	3948 X	2781	-0-	-1167	-0-	173 9								
03	4371 X	4099	-0-	-272	-0-	162 1	2104 2	Y	130	152 1	1 8			44
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	143 9								
						109 1	2481 2	Y	174	170 1				48
						191 9								
						154 1	3677 2	Y	244	241 1				51
						268 9								
						111 1	1362 2	Y	165	165 1	1 8			50
						1052 4	182 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
11	3030 X	143	-0-	-2887	-0-	143 1		Y	-0-					-0-
12	3131 X	144	-0-	-2987	-0-	144 1		Y	-0-					-0-
01	1457 X	32	-0-	-1425	-0-	30 1	2 2	Y	-0-					-0-
02	756 X	56	-0-	-700	-0-	53 1	3 2	Y	-0-					-0-
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	370 1	2129 2	Y	235	126 1				109
						259 9								
04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	243 1	1619 2	Y	185	223 1				71
						73 4	204 9							
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
11	2310 X	2294	-0-	-16	-0-	188 1	2048 2	N	53					232
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	58 9								
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	188 1	2452 2	N	69	184 1				117
02	2128 N	2006	-0-	-122	-0-	76 9								
03	2387 N	1817	-0-	-570	-0-	173 1	1921 2	N	68					185
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	75 9								
						32 1	1909 2	N	59					244
						65 9								
						139 1	1631 2	N	43					287
						47 9								
						50 1	2326 2	N	52	176 1				163
						57 9								
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684														
11	2400 X	1630	-0-	-770	-0-	131 1	1429 2	N	64	179 1				90
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	70 9								
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	154 1	2001 2	N	86					176
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	95 9								
03	2263 N	1796	-0-	-467	-0-	132 1	1463 2	N	65					241
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	72 9								
						30 1	1761 2	N	73	179 1				135
						80 9								
						136 1	1592 2	N	62					197
						68 9								
						41 1	1887 2	N	64	178 1				83
						70 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011										TOTAL	DEPTH	8111	PERF.	9082	-	15124	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		494	1	2798	2	Y	132	122	0			30
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-		21	4	145	9							25
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-		276	1	4216	2	Y	187	192	0			60
02	3304 X	2952	-0-	-352	-0-		206	9									47
03	4216 X	2476	-0-	-1740	-0-		375	1	4149	2	Y	237	202	0			46
04	4080 X	2513	-0-	-1567	-0-		2	4	261	9							30
							255	1	2524	2	Y	148	161	0			
							10	4	163	9							
							210	1	2124	2	Y	125	126	0			
							4	4	138	9							
							179	1	2132	2	Y	176	192	0			
							8	4	194	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011										TOTAL	DEPTH	7177	PERF.	7785	-	12194	
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		174	1	978	2	Y	222	225	0			19
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		4	4	244	9							25
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-		238	1	1148	2	Y	277	271	0			22
02	812 N	547	-0-	-265	-0-		305	9									11
03	899 N	241	-0-	-658	-0-		91	1	510	2	Y	215	218	0			8
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-		237	9									12
							72	1	377	2	Y	89	100	0			
							98	9									
							34	1	143	2	Y	58	60	0	1	8	8
							64	9							1	8	

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011										TOTAL	DEPTH	7148	PERF.	8040	-	12456	
11	1200 N	608	-0-	-592	-0-		73	1	412	2	Y	110	141	0			9
12	1240 N	1015	-0-	-225	-0-		2	4	121	9							17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	675	2	Y	182	174	0			-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-		200	9									14
03	1023 N	130	-0-	-893	-0-		84	1	438	2	Y	114	100	0			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		125	9									23
							18	1	75	2	Y	34	43	0			
							37	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011										TOTAL	DEPTH	7113	PERF.	8076	-	12314	
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		228	1	1278	2	Y	548	528	0	1	8	47
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-		5	4	603	9							24
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		120	1	579	2	Y	262	285	0			46
02	840 N	9	-0-	-831	-0-		288	9									-0-
03	930 N	26	-0-	-904	-0-		80	1	447	2	Y	448	426	0			2
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		493	9									
							1	1	5	2	Y	3	49	0			
							3	9									
							3	1	11	2	Y	11	9	0			
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2130 X	1294	-0-	-836	-0-	165 1	1002 2	Y	108	109	0			24
12	2480 X	2187	-0-	-293	-0-	8 4	119 9							
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	121 1	1857 2	Y	190	189	0			25
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	209 9								
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	158 1	1749 2	Y	115	111	0			29
04	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	1 4	127 9							
						152 1	1504 2	Y	97	95	0			31
						6 4	107 9							
						212 1	2148 2	Y	148	124	0			55
						4 4	163 9							
						154 1	1838 2	Y	146	176	0			25
						7 4	161 9							
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132														
11	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	40 1	6886 2	Y	200	205	1			28
12	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	112 4	220 9							
01	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	57 1	8799 2	Y	219	223	1			24
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	29 4	241 9							
03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	50 1	5917 2	Y	166	181	1			9
04	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	255 4	183 9							
						52 1	5853 2	Y	193	183	1			19
						129 4	212 9							
						56 1	7376 2	Y	219	222	1			16
						4 4	241 9							
						61 1	7605 2	Y	181	179	1			18
						25 4	199 9							
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062														
11	4680 X	2505	-0-	-2175	-0-	14 1	2376 2	Y	69	82	1			10
12	4867 X	140	-0-	-4727	-0-	39 4	76 9							
01	4867 X	2957	-0-	-1910	-0-	1 1	136 2	Y	3	13	1			-0-
02	4508 X	2947	-0-	-1561	-0-	3 9								
03	4991 X	1363	-0-	-3628	-0-	23 1	2719 2	Y	89	84	1			5
04	2850 X	8	-0-	-2842	-0-	117 4	98 9							
						24 1	2773 2	Y	81	78	1			8
						61 4	89 9							
						10 1	1319 2	Y	30	36	1			2
						1 4	33 9							
						8 2		Y	-0-	2	1			-0-
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270														
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	25 1	4268 2	Y	122	123	1			17
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	69 4	134 9							
01	4216 X	4088	-0-	-128	-0-	30 1	4665 2	Y	128	131	1			14
02	4200 X	4143	-0-	-57	-0-	15 4	141 9							
03	4836 X	4197	-0-	-639	-0-	32 1	3766 2	Y	116	124	1			6
04	4680 X	4241	-0-	-439	-0-	162 4	128 9							
						34 1	3902 2	Y	110	105	1			11
						86 4	121 9							
						31 1	4066 2	Y	89	94	1			6
						2 4	98 9							
						33 1	4077 2	Y	106	102	1			10
						14 4	117 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	251 1	126 2	Y	73	70 0			11
						80 9							
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	237 1	263 2	Y	171	164 0			18
						1 4	188 9						
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	166 1	184 2	Y	134	139 0			13
						147 9							
02	420 N	251	-0-	-169	-0-	128 1	68 2	Y	50	55 0			8
						55 9							
03	682 N	400	-0-	-282	-0-	194 1	100 2	Y	95	91 0			12
						1 4	105 9						
04	480 N	95	-0-	-385	-0-	23 1	23 2	Y	42	41 0			13
						3 4	46 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924													
11	3390 X	3125	-0-	-265	-0-	225 1	2349 2	Y	495	489 0			75
						6 4	545 9						
12	3503 X	3487	-0-	-16	-0-	243 1	2571 2	Y	607	618 0			64
						5 4	668 9						
01	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	143 1	2203 2	Y	581	589 0			56
						5 4	639 9						
02	2996 X	2575	-0-	-421	-0-	114 1	1895 2	Y	504	480 0			80
						12 4	554 9						
03	3472 X	2853	-0-	-619	-0-	149 1	2232 2	Y	417	444 0			53
						13 4	459 9						
04	3360 X	1658	-0-	-1702	-0-	178 1	1130 2	Y	176	175 0			54
						156 4	194 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586													
11	2040 X	1693	-0-	-347	-0-	322 1	1238 2	Y	113	106 0			26
						9 4	124 9						
12	2108 X	1629	-0-	-479	-0-	109 1	1368 2	Y	138	146 0			18
						152 9							
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	151 1	1666 2	Y	213	177 0			54
						1 4	234 9						
02	1736 X	785	-0-	-951	-0-	64 1	630 2	Y	81	109 0			26
						2 4	89 9						
03	1922 X	2	-0-	-1920	-0-	2 2		Y	-0-	26 0			-0-
04	1980 X	1412	-0-	-568	-0-	98 1	1164 2	Y	132	109 0			23
						5 4	145 9						
WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325													
11	8190 X	7544	-0-	-646	-0-	5 1	7199 2	Y	193	195 1			12
						128 4	212 9						
12	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	7 1	8512 2	Y	239	245 1			6
						34 4	263 9						
01	8308 X	5697	-0-	-2611	-0-	10 1	5322 2	Y	165	165 1			6
						183 4	182 9						
02	7336 X	6555	-0-	-781	-0-	27 1	6309 2	Y	199	196 1	1 8		8
						219 9							
03	8804 X	7455	-0-	-1349	-0-	90 1	7093 2	Y	216	218 1			6
						34 4	238 9						
04	8520 X	6010	-0-	-2510	-0-	26 1	5685 2	Y	219	208 1	1 8		16
						58 4	241 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	3 1	4007 2	71 4	Y	96	97 1			6
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	3 1	4039 2	16 4	Y	104	108 1			2
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	5 1	2775 2	96 4	Y	81	80 1			3
02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	11 1	2674 2	85 9	Y	77	77 1			3
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	42 1	3290 2	16 4	Y	93	93 1			3
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	17 1	3662 2	37 4	Y	36	36 1			3
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
11	3000 X	2483	-0-	-517	-0-	259 1	1381 2	4 4	Y	763	759 0	1 8		115
12	3100 X	2337	-0-	-763	-0-	229 1	1252 2	2 4	Y	776	809 0			82
01	3100 X	1599	-0-	-1501	-0-	138 1	829 2	2 4	Y	573	600 0			55
02	2632 X	1959	-0-	-673	-0-	110 1	1041 2	7 4	Y	728	666 0	1 8		116
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	137 1	2489 2	15 4	Y	907	908 0			115
04	2490 X	2422	-0-	-68	-0-	209 1	1539 2	212 4	Y	420	406 0	1 8		128
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
11	1350 N	852	-0-	-498	-0-	235 1	397 2	220 9	Y	200	228 0			39
12	1395 N	865	-0-	-530	-0-	162 1	426 2	1 4	Y	251	214 0			76
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	110 1	328 2	213 9	Y	194	201 0			69
02	784 N	689	-0-	-95	-0-	414 1	275 9	66 1	Y	250	192 0	1 8		126
03	868 N	624	-0-	-244	-0-	66 1	291 2	1 4	Y	242	270 0			98
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	91 1	450 2	550 9	Y	500	494 0			104
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143														
11	4500 X	2837	-0-	-1663	-0-	3 1	2655 2	179 9	Y	163	169 0			29
12	4650 X	3068	-0-	-1582	-0-	1 1	2838 2	229 9	Y	208	208 0			29
01	4371 X	2690	-0-	-1681	-0-	1 1	2463 2	226 9	Y	205	199 0			35
02	3836 X	3093	-0-	-743	-0-	1 1	2935 2	157 9	Y	143	151 0			27
03	3906 X	3423	-0-	-483	-0-	1 1	3224 2	198 9	Y	180	179 0			28
04	2970 X	2739	-0-	-231	-0-	1 1	2551 2	10 4	Y	161	159 0			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351												
WORTHLEY RANCH				WELL #:	6H	RRCID -> 264298		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL	DEPTH	8585	PERF.	9515	-	14480	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-		2	1	7755	2	Y	327	334	1		64
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-		26	4	360	9						
01	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-		7399	2	14	4	Y	307	364	1		7
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-		338	9								
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-		15	1	7991	2	Y	310	310	1		7
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-		23	4	341	9						
								143	1	6189	2	Y	252	252	1	1	8
								18	4	277	9						
								241	1	8399	2	Y	371	373	1	1	8
								54	4	408	9						
								43	1	7182	2	Y	320	315	1	1	8
								40	4	352	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	7H	RRCID -> 264299		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL	DEPTH	8344	PERF.	8850	-	13403	
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-		194	1	1732	2	Y	256	256	0		27
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-		3	4	282	9						
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-		50	1	1952	2	Y	274	278	0		23
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-		5	4	301	9						
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-		88	1	1955	2	Y	235	230	0		28
04	2220	N	1905	-0-	-315	-0-		4	4	259	9						
								76	1	1929	2	Y	211	208	0	1	8
								2	4	232	9						
								383	1	2017	2	Y	210	108	0	102	1
								2	4	231	9						
								43	1	1661	2	Y	179	187	0		22
								4	4	197	9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	5H	RRCID -> 264300		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL	DEPTH	6545	PERF.	7188	-	12990	
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-		222	1	8643	2	Y	397	408	0		17
12	8680	X	7743	-0-	-937	-0-		104	4	437	9						
01	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-		248	1	6971	2	Y	433	428	0		22
02	7840	X	7443	-0-	-397	-0-		48	4	476	9						
03	8680	X	8196	-0-	-484	-0-		219	1	11526	2	Y	519	508	0		33
04	8400	X	5900	-0-	-2500	-0-		242	4	571	9						
								116	1	6747	2	Y	489	488	0		34
								42	4	538	9						
								134	1	7432	2	Y	532	544	0		22
								45	4	585	9						
								164	1	4925	2	Y	395	384	0		33
								376	4	435	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	8H	RRCID -> 264301		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL	DEPTH	8289	PERF.	9900	-	14228	
11	1110	N	846	-0-	-264	-0-		214	1	240	2	Y	356	375	0		69
12	992	N	532	-0-	-460	-0-		392	9								
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-		134	1	137	2	Y	237	235	0		71
02	784	N	550	-0-	-234	-0-		261	9								
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-		69	1	203	2	Y	355	300	0		126
04	630	N	543	-0-	-87	-0-		391	9								
								186	1	364	9	Y	331	289	0	1	8
								49	1	212	2	Y	518	476	0		167
								1	4	570	9						
								24	1	113	2	Y	369	501	0		209
								406	9								
																	77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE FRIDAY RANCH										WELL #: 18H		RRCID -> 264329		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 8149		PERF. 8555 - 13779	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	6030 X	413	-0-	-5617	-0-	4	1	372	2	Y	34	31	0			3			
12	6169 X	1041	-0-	-5128	-0-	37	9	942	2	Y	79	75	0			7			
01	1116 X	259	-0-	-857	-0-	12	1	230	2	Y	22	27	0			2			
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	87	9	877	2	Y	79	75	0			6			
03	1054 X	86	-0-	-968	-0-	2	4	77	2	Y	7	12	0			1			
04	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	3	1	901	2	Y	92	86	0			7			
						14	1	101	9										
						106	4												
FOGMT										WELL #: 7SP		RRCID -> 264426		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 6875 - 11766	
11	2670 X	2285	-0-	-385	-0-	139	1	1830	2	Y	287	284	0			27			
12	2759 X	2379	-0-	-380	-0-	316	9	1925	2	Y	268	259	0			36			
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	159	1	2235	2	Y	318	320	0			34			
02	2604 X	1880	-0-	-724	-0-	295	9	1396	2	Y	201	196	0			39			
03	2883 X	1872	-0-	-1011	-0-	189	1	221	9		202	222	0			19			
04	2670 X	2106	-0-	-564	-0-	284	1	1366	2	Y	291	280	0			30			
						222	9	1580	2	Y									
						16	4	320	9										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 21H		RRCID -> 264608		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 9065 - 13199	
11	3030 X	2899	-0-	-131	-0-	167	1	2450	2	Y	252	246	0			27			
12	3131 X	3101	-0-	-30	-0-	5	4	277	9		301	303	0			25			
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	68	1	2694	2	Y	277	269	0			33			
02	2716 X	2635	-0-	-81	-0-	8	4	331	9		223	223	0	1	8	32			
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	130	1	2885	2	Y	285	142	0	134	1	41			
04	3210 X	2416	-0-	-794	-0-	6	4	305	9		253	262	0			32			
						90	1	2298	2	Y									
						2	4	245	9										
						312	1	2572	2	Y									
						2	4	314	9										
						52	1	2081	2	Y									
						5	4	278	9										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #: 6H		RRCID -> 264703		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8515 - 12782	
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	380	1	2915	2	Y	192	244	1			58			
12	2852 X	2175	-0-	-677	-0-	31	4	211	9		134	133	1			59			
01	2852 X	2544	-0-	-308	-0-	353	1	1674	2	Y	172	89	1			142			
02	3416 X	2657	-0-	-759	-0-	1	4	147	9		165	213	1	1	8	93			
03	3782 X	1334	-0-	-2448	-0-	159	1	2196	2	Y	165	213	1			39			
04	3540 X	220	-0-	-3320	-0-	189	9	2200	2	Y	11	46	1			4			
						273	1	182	9										
						2	4	956	2	Y									
						284	1	110	2	Y									
						94	9	12	9										
						93	1												
						5	4												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
CAGE															
WELL #: 4RB RRCID -> 264839															
COMPL. DATE 11/16/2011															
TOTAL DEPTH 5464														PERF. 6090 - 9493	
DISPOSITIONS * * * * *															
EOM BALANCE															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11	2670 X	1810	-0-	-860	-0-		143	1	1553	2	N	104	183	1	198
							114	9							
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-		210	1	2736	2	N	176	179	1	195
							194	9							
01	2449 X	2393	-0-	-56	-0-		183	1	2028	2	N	165	166	1	194
							182	9							
02	2324 X	2179	-0-	-145	-0-		33	1	1981	2	N	150	171	1	173
							165	9							
03	3131 X	2158	-0-	-973	-0-		158	1	1854	2	N	133			306
							146	9							
04	3030 X	1662	-0-	-1368	-0-		33	1	1530	2	N	90	175	1	221
							99	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 264957															
COMPL. DATE 09/14/2011															
TOTAL DEPTH 8003														PERF. 8640 - 13659	
DISPOSITIONS * * * * *															
EOM BALANCE															
11	3150 X	1934	-0-	-1216	-0-		31	1	1746	2	Y	142	145	0	3
							1	4	156	9					
12	3224 X	9	-0-	-3215	-0-		8	2	1	9	Y	1	4	0	-0-
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-		55	1	3318	2	Y	296	282	0	13
							1	4	326	9					
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-		43	1	3310	2	Y	310	316	0	6
							2	4	341	9					
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		39	1	3207	2	Y	296	298	0	4
							3	4	326	9					
04	3180 X	3146	-0-	-34	-0-		35	1	2765	2	Y	234	232	0	5
							89	4	257	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 264958															
COMPL. DATE 09/26/2011															
TOTAL DEPTH 7972														PERF. 8816 - 13704	
DISPOSITIONS * * * * *															
EOM BALANCE															
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-		20	1	1128	2	Y	64	66	0	1
							1	4	70	9					
12	2015 X	140	-0-	-1875	-0-		3	1	128	2	Y	8	9	0	-0-
							9	9							
01	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-		38	1	2306	2	Y	145	138	0	6
							1	4	160	9					
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		32	1	2458	2	Y	162	165	0	3
							2	4	178	9					
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		31	1	2587	2	Y	173	174	0	2
							2	4	190	9					
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-		27	1	2176	2	Y	166	164	0	4
							70	4	183	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 14H RRCID -> 264959															
COMPL. DATE 09/01/2011															
TOTAL DEPTH 8051														PERF. 8726 - 12971	
DISPOSITIONS * * * * *															
EOM BALANCE															
11	2520 N	1235	-0-	-1285	-0-		20	1	1127	2	Y	79	81	0	2
							1	4	87	9					
12	2542 N	16	-0-	-2526	-0-		15	2	1	9	Y	1	3	0	-0-
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		36	1	2198	2	Y	168	160	0	7
							1	4	185	9					
02	2800 N	2827	-0-	27	27		33	1	2565	2	Y	206	209	0	4
							2	4	227	9					
03	2920 N	2893	-0-	-27	-0-		32	1	2625	2	Y	213	214	0	3
							2	4	234	9					
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-		28	1	2202	2	Y	201	199	0	4
							71	4	221	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	3570 X	2930	-0-	-640	-0-	2 1	2811 2	Y	61	63	1		4	
						50 4	67 9							
12	3689 X	2808	-0-	-881	-0-	2 1	2754 2	Y	37	40	1		1	
						11 4	41 9							
01	3689 X	2736	-0-	-953	-0-	5 1	2598 2	Y	39	39	1		1	
						90 4	43 9							
02	3024 X	2270	-0-	-754	-0-	9 1	2222 2	Y	35	35	1		1	
						39 9								
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	42 1	3313 2	Y	70	69	1		2	
						16 4	77 9							
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	15 1	3321 2	Y	92	87	1		7	
						34 4	101 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842														
11	3120 X	2488	-0-	-632	-0-	201 1	2091 2	Y	158	140	1		48	
						22 4	174 9							
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	335 1	2525 2	Y	227	175	1		100	
						2 4	250 9							
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	143 1	2222 2	Y	129	122	1		107	
						142 9								
02	2324 X	2021	-0-	-303	-0-	211 1	1703 2	Y	95	148	1		54	
						2 4	105 9							
03	3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	255 1	1390 2	Y	92	103	1		43	
						101 9								
04	3000 X	87	-0-	-2913	-0-	28 1	54 2	Y	3	45	1		1	
						2 4	3 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117														
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	249 1	619 2	Y	106	97	1		32	
						7 4	117 9							
12	775 N	709	-0-	-66	-0-	257 1	367 2	Y	77	75	1		34	
						85 9								
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	68 1	107 2	Y	21	37	1		18	
						23 9								
02	924 N	166	-0-	-758	-0-	166 1		Y	-0-	18	1		-0-	
03	713 N	315	-0-	-398	-0-	234 1	64 2	Y	15	8	1		7	
						17 9								
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	150 1	343 2	Y	81	57	1		31	
						15 4	89 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798														
11	3330 X	3005	-0-	-325	-0-	48 1	2683 2	Y	248	250	0		5	
						1 4	273 9							
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	79 1	3003 2	Y	307	300	0		12	
						8 4	338 9							
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	50 1	3016 2	Y	306	304	0	1 8	13	
						1 4	337 9							
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	35 1	2687 2	Y	287	294	0	1 8	5	
						2 4	316 9							
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	40 1	3318 2	Y	192	194	0		3	
						3 4	211 9							
04	3360 X	3328	-0-	-32	-0-	38 1	2981 2	Y	194	192	0	1 8	4	
						96 4	213 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2970 X	2556	-0-	-414	-0-	42 1	2364 2	Y	135	136	0		3	
						1 4	149 9							
12	3069 X	2604	-0-	-465	-0-	62 1	2372 2	Y	149	146	0		6	
						6 4	164 9							
01	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	40 1	2435 2	Y	153	151	0	1 8	7	
						1 4	168 9							
02	2436 N	2431	-0-	-5	-0-	29 1	2238 2	Y	147	151	0		3	
						2 4	162 9							
03	2635 N	2443	-0-	-192	-0-	28 1	2324 2	Y	81	83	0		1	
						2 4	89 9							
04	2520 N	2233	-0-	-287	-0-	26 1	2054 2	Y	79	78	0		2	
						66 4	87 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423														
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	137 1	979 2	Y	258	249	0		15	
						1 4	284 9							
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	150 1	1090 2	Y	290	292	0		13	
						319 9								
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	105 1	724 2	Y	189	188	0		14	
						208 9								
02	1316 N	1152	-0-	-164	-0-	132 1	812 2	Y	189	187	0		16	
						208 9								
03	1550 N	1285	-0-	-265	-0-	134 1	928 2	Y	202	206	0		12	
						1 4	222 9							
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	182 1	880 2	Y	177	180	0		9	
						2 4	195 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068														
11	4440 X	4227	-0-	-213	-0-	31 1	3681 2	Y	468	466	0		14	
						515 9								
12	4526 X	4481	-0-	-45	-0-	30 1	3867 2	Y	515	510	0		19	
						17 4	567 9							
01	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	23 1	3917 2	Y	503	491	0		31	
						1 4	553 9							
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	20 1	3560 2	Y	505	518	0		18	
						4 4	556 9							
03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	20 1	4080 2	Y	435	417	0		36	
						1 4	479 9							
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	21 1	3631 2	Y	382	388	0		30	
						379 4	420 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465														
11	4470 X	4215	-0-	-255	-0-	32 1	3701 2	Y	438	437	0		13	
						482 9								
12	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	29 1	3814 2	Y	474	470	0		17	
						17 4	521 9							
01	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	25 1	4172 2	Y	501	487	0		31	
						2 4	551 9							
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	21 1	3681 2	Y	487	501	0		17	
						4 4	536 9							
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	22 1	4461 2	Y	483	460	0		40	
						1 4	531 9							
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	23 1	4011 2	Y	438	444	0		34	
						418 4	482 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	176 1	1126 2	Y	573	564 0			34	
						1 4	630 9							
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	122 1	1349 2	Y	692	696 0			30	
						761 9								
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	158 1	857 2	Y	432	431 0			31	
						475 9								
02	1792 N	992	-0-	-800	-0-	98 1	597 2	Y	270	277 0	1 8		23	
						297 9								
03	2170 N	868	-0-	-1302	-0-	95 1	528 2	Y	223	232 0			14	
						245 9								
04	1440 N	772	-0-	-668	-0-	199 1	401 2	Y	155	161 0			8	
						1 4	171 9							
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														
11	5790 X	3807	-0-	-1983	-0-	21 1	3633 2	Y	85	93 1			12	
						59 4	94 9							
12	5487 X	4240	-0-	-1247	-0-	27 1	4100 2	Y	91	93 1			10	
						13 4	100 9							
01	5487 X	676	-0-	-4811	-0-	5 1	626 2	Y	16	25 1			1	
						27 4	18 9							
02	4956 X	2050	-0-	-2906	-0-	17 1	1942 2	Y	44	41 1			4	
						43 4	48 9							
03	4650 X	3226	-0-	-1424	-0-	24 1	3137 2	Y	57	57 1			4	
						2 4	63 9							
04	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	51 1	6293 2	Y	110	103 1			11	
						21 4	121 9							
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
11	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	47 1	8093 2	Y	385	332 1			53	
						132 4	424 9							
12	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	40 1	6134 2	Y	290	312 1			31	
						20 4	319 9							
01	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	43 1	5057 2	Y	269	286 1			14	
						218 4	296 9							
02	8120 X	5484	-0-	-2636	-0-	45 1	5057 2	Y	245	235 1			24	
						112 4	270 9							
03	8990 X	6127	-0-	-2863	-0-	44 1	5834 2	Y	224	232 1			16	
						3 4	246 9							
04	8700 X	5295	-0-	-3405	-0-	40 1	5033 2	Y	186	184 1			18	
						17 4	205 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	259 1	1039 2	Y	260	260 0			10	
						7 4	286 9							
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	234 1	934 2	Y	208	211 0			7	
						229 9								
01	1581 X	1462	-0-	-119	-0-	255 1	987 2	Y	200	198 0			9	
						220 9								
02	1568 X	1353	-0-	-215	-0-	210 1	935 2	Y	189	192 0			6	
						208 9								
03	1736 X	1721	-0-	-15	-0-	289 1	1196 2	Y	210	210 0			6	
						5 4	231 9							
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	236 1	1254 2	Y	189	179 0			16	
						34 4	208 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6660 X	4599	-0-	-2061	-0-	25 1	4414 2	72 4	88 9	Y	80	80 1		11
12	6634 X	4178	-0-	-2456	-0-	26 1	4045 2	13 4	94 9	Y	85	87 1		9
01	6603 X	5613	-0-	-990	-0-	44 1	5210 2	225 4	134 9	Y	122	125 1		6
02	5712 X	4028	-0-	-1684	-0-	34 1	3820 2	84 4	90 9	Y	82	80 1		8
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	38 1	5053 2	3 4	145 9	Y	132	131 1		9
04	5430 X	3918	-0-	-1512	-0-	30 1	3764 2	13 4	111 9	Y	101	100 1		10
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	262 1	191 2	1 4	25 9	Y	23	23 0		1
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	227 1	144 2	19 9		Y	17	17 0		1
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	221 1	121 2	15 9		Y	14	14 0		1
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	165 1	166 2	21 9		Y	19	19 0		1
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	259 1	253 2	1 4	32 9	Y	29	29 0		1
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	206 1	206 2	6 4	32 9	Y	29	28 0		2
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552														
11	5010 X	4763	-0-	-247	-0-	114 1	4357 2	21 4	271 9	Y	246	240 0	1 8	75
12	5177 X	4585	-0-	-592	-0-	90 1	4213 2	282 9		Y	256	286 0		45
01	5022 X	4188	-0-	-834	-0-	96 1	3817 2	275 9		Y	250	245 0		50
02	4788 X	4051	-0-	-737	-0-	92 1	3708 2	116 1		Y	228	240 0	1 8	37
03	5301 X	4711	-0-	-590	-0-	160 9	4435 2	94 1	265 9	Y	145	131 0		51
04	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	4 4	5092 2			Y	241	255 0		37
STANLEY RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388														
11	5940 X	4942	-0-	-998	-0-	27 1	4689 2	76 4	150 9	Y	136	146 1		19
12	6138 X	5315	-0-	-823	-0-	33 1	5107 2	17 4	158 9	Y	144	147 1		16
01	6138 X	5509	-0-	-629	-0-	43 1	5071 2	219 4	176 9	Y	160	168 1		8
02	5572 X	4568	-0-	-1004	-0-	38 1	4299 2	95 4	136 9	Y	124	120 1		12
03	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	51 1	6713 2	3 4	226 9	Y	205	202 1		15
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	48 1	5948 2	20 4	205 9	Y	186	183 1		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	300 1	2316 2	Y	253	254 0				10
12	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	15 4	278 9							
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	328 1	2343 2	Y	209	212 0				7
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	1 4	230 9							
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	311 1	2039 2	Y	169	169 0				7
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	186 9								
						237 1	2026 2	Y	168	170 0				5
						185 9								
						364 1	2174 2	Y	204	203 0				6
						9 4	224 9							
						257 1	1920 2	Y	164	156 0				14
						52 4	180 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														
11	1590 N	802	-0-	-788	-0-	309 1	438 2	Y	45	78 1				14
12	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	5 4	50 9							
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	349 1	735 2	Y	109	75 1				48
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	120 9								
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	131 1	1152 2	Y	187	81 1				154
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	206 9								
						223 1	881 2	Y	138	214 1				78
						1 4	152 9							
						180 1	1199 2	Y	219	195 1				102
						241 9								
						234 1	1145 2	Y	217	236 1				83
						52 4	239 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	340 1	2120 2	Y	335	335 0				18
12	2728 X	2064	-0-	-664	-0-	369 9								
01	2728 X	2095	-0-	-633	-0-	286 1	1510 2	Y	244	242 0				20
02	2744 X	2297	-0-	-447	-0-	268 9								
03	3038 X	2655	-0-	-383	-0-	292 1	1539 2	Y	240	232 0				28
04	2820 X	2353	-0-	-467	-0-	264 9								
						266 1	1725 2	Y	278	278 0				28
						306 9								
						266 1	1976 2	Y	337	348 0				17
						42 4	371 9							
						307 1	1452 2	Y	327	324 0				20
						234 4	360 9							
BRISCOE FRIDAY SMITH														
WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695														
11	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-			Y	-0-					-0-
12	5921 X	5115	-0-	-806	-0-	26 1	4871 2	Y	198	143 1	1 8			54
01	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	218 9								
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	24 1	4202 2	Y	211	217 1	1 8			47
03	5115 X	4222	-0-	-893	-0-	232 9								
04	4950 X	4052	-0-	-898	-0-	19 1	3720 2	Y	178	201 1				24
						196 9								
						24 1	3979 2	Y	199	158 1				65
						219 9								
						32 1	3298 2	Y	214	227 1				52
						487 4	235 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY SMITH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	4470 X	2910	-0-	-1560	-0-	22 1	2756	2	Y		120		111 1	39
12	4619 X	3973	-0-	-646	-0-	132 9								
01	4588 X	3695	-0-	-893	-0-	20 1	3727	2	Y		205		187 1	56
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	226 9								
03	3968 X	3703	-0-	-265	-0-	20 1	3433	2	Y		220		226 1	49
04	3840 X	3469	-0-	-371	-0-	242 9								
						15 1	3039	2	Y		176		201 1	24
						194 9								
						21 1	3471	2	Y		192		153 1	63
						211 9								
						27 1	2856	2	Y		149		176 1	36
						422 4	164	9						
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817														
11	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	41 1	5090	2	Y		206		238 1	67
12	5022 X	4830	-0-	-192	-0-	227 9								
01	5022 X	4915	-0-	-107	-0-	24 1	4550	2	Y		233		235 1	64
02	4648 X	4463	-0-	-185	-0-	256 9								
03	5146 X	4740	-0-	-406	-0-	27 1	4592	2	Y		269		272 1	60
04	4980 X	4370	-0-	-610	-0-	296 9								
						21 1	4190	2	Y		229		258 1	31
						252 9								
						27 1	4461	2	Y		229		185 1	75
						252 9								
						34 1	3561	2	Y		226		246 1	55
						526 4	249	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910														
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	90 1	133	2	Y		79		76 0	15
12	310 N	64	-0-	-246	-0-	87 9								
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	39 1	14	2	Y		10		22 0	3
02	280 N	100	-0-	-180	-0-	11 9								
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	41 1	123	2	Y		85		58 0	30
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	94 9								
						56 1	44	9	Y		40		50 0	20
						27 1	103	2	Y		100		80 0	40
						110 9								
						38 1	169	2	Y		221		215 0	46
						243 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
11	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	180 1	743	2	Y		177		157 1	53
12	713 X	386	-0-	-327	-0-	8 4	195	9						
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	154 1	175	2	Y		52		82 1	23
02	1064 N	932	-0-	-132	-0-	57 9								
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	22 1	228	2	Y		65		34 1	54
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	72 9								
						135 1	596	2	Y		182		132 1	103
						1 4	200	9					1 8	
						113 1	170	2	Y		71		141 1	33
						78 9								
						94 1	230	2	Y		100		95 1	38
						10 4	110	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	380 1	432 9	3834 2	Y		393	392 0			21
12	3007 X	2914	-0-	-93	-0-	277 1	273 9	2364 2	Y		248	249 0			20
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	319 1	1 4	3579 2	Y		363	341 0			42
02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	260 1	383 9	3324 2	Y		348	355 0			35
03	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	296 1	105 4	4903 2	Y		490	500 0			25
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	309 1	542 4	3360 2	Y		435	433 0			27
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881															
11	2640 X	2629	-0-	-11	-0-	347 1	383 9	1899 2	Y		348	346 0			19
12	2759 X	2073	-0-	-686	-0-	276 1	306 9	1491 2	Y		278	274 0			23
01	2759 X	2298	-0-	-461	-0-	312 1	329 9	1657 2	Y		299	287 0			35
02	2492 X	1574	-0-	-918	-0-	269 1	221 9	1084 2	Y		201	216 0			20
03	2759 X	1929	-0-	-830	-0-	269 1	27 4	1247 2	Y		351	353 0			18
04	2640 X	1808	-0-	-832	-0-	314 1	154 4	954 2	Y		351	347 0			22
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y		-0-				89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y		-0-				89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y		-0-				89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1			N		-0-				89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N		-0-				89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			N		-0-				89
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066															
11	3870 X	3702	-0-	-168	-0-	14 1	19 4	3393 2	Y		251	252 0			5
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	14 1	3 4	3599 2	Y		270	268 0			7
01	3844 X	3669	-0-	-175	-0-	16 1	1 4	3360 2	Y		265	256 0			16
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	18 1	2 4	3640 2	Y		253	263 0			6
03	3906 X	3845	-0-	-61	-0-	14 1	1 4	3531 2	Y		272	272 0	1 8		5
04	3780 X	3678	-0-	-102	-0-	14 1	95 4	3285 2	Y		258	256 0	1 8		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	4920 X	4701	-0-	-219	-0-	18 1	4391 2	Y	243	243 0			5
						25 4	267 9						
12	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	18 1	4639 2	Y	260	258 0			7
						4 4	286 9						
01	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	22 1	4746 2	Y	279	269 0			17
						2 4	307 9						
02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	19 1	4184 2	Y	242	253 0			6
						3 4	266 9						
03	4960 X	4430	-0-	-530	-0-	17 1	4124 2	Y	262	262 0	1 8		5
						1 4	288 9						
04	4920 X	4044	-0-	-876	-0-	16 1	3679 2	Y	221	221 0			5
						106 4	243 9						
SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798													
11	2430 X	1758	-0-	-672	-0-	85 1	1369 2	Y	273	248 1			72
						4 4	300 9						
12	2263 X	2204	-0-	-59	-0-	111 1	1651 2	Y	402	419 1			55
						442 9							
01	2263 X	2148	-0-	-115	-0-	132 1	1564 2	Y	409	423 1			41
						2 4	450 9						
02	2072 X	1777	-0-	-295	-0-	196 1	1199 2	Y	347	356 1			32
						382 9							
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	405 1	1365 2	Y	446	411 1			67
						1 4	491 9						
04	2070 N	1876	-0-	-194	-0-	239 1	1012 2	Y	391	391 1			67
						195 4	430 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725													
11	5160 X	4603	-0-	-557	-0-	256 1	4207 2	Y	127	145 1			16
						140 9							
12	5332 X	4847	-0-	-485	-0-	252 1	4427 2	Y	150	138 1			28
						3 4	165 9						
01	5332 X	4483	-0-	-849	-0-	263 1	4069 2	Y	137	142 1			23
						151 9							
02	4788 X	3852	-0-	-936	-0-	229 1	3454 2	Y	154	154 1			23
						169 9							
03	5301 X	4636	-0-	-665	-0-	273 1	4195 2	Y	153	152 1			24
						168 9							
04	4680 X	4610	-0-	-70	-0-	251 1	3777 2	Y	135	146 1			13
						433 4	149 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058													
11	1410 X	883	-0-	-527	-0-	262 1	507 2	Y	104	119 1			13
						114 9							
12	1705 X	848	-0-	-857	-0-	251 1	484 2	Y	103	97 1			19
						113 9							
01	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	266 1	2025 2	Y	231	211 1			39
						254 9							
02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	248 1	1830 2	Y	203	212 1			30
						223 9							
03	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	285 1	2020 2	Y	212	209 1			33
						233 9							
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	267 1	1777 2	Y	196	211 1			18
						203 4	216 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	39 1 296 9	4523 2	Y	269	282 1	34		
12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	41 1 3 4	4645 2	Y	283	265 1	52		
01	4588 X	4224	-0-	-364	-0-	36 1 306 9	3882 2	Y	278	283 1	47		
02	4732 X	3656	-0-	-1076	-0-	31 1 263 9	3362 2	Y	239	251 1	35		
03	5239 X	4349	-0-	-890	-0-	34 1 245 9	4070 2	Y	223	223 1	35		
04	4860 X	4073	-0-	-787	-0-	30 1 394 4	3444 2	Y	186	204 1	17		
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568													
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	84 1 192 4	54 2	Y	21	9 1	26		
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	102 1 3 4	169 2	Y	18	19 1	25		
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	118 1 45 9	784 4	Y	41		66		
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	73 1 48 4	380 2	Y	28	32 1	62		
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	59 1 5 4	181 2	Y	9	33 1	38		
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	249 1 588 4	893 2	Y	27		65		
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878													
11	1320 N	956	-0-	-364	-0-	256 1 2 4	405 2	Y	266	256 0	39		
12	1426 N	809	-0-	-617	-0-	46 1 333 9	430 2	Y	303	317 0	25		
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10 1 136 9	236 2	Y	124	131 0	18		
02	896 N	739	-0-	-157	-0-	452 1 131 9	156 2	Y	119	122 0	15		
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	530 1 186 9	262 2	Y	169	165 0	19		
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	442 1 36 4	295 2	Y	149	138 0	30		
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329													
11	1800 N	1517	-0-	-283	-0-	227 1 110 9	1180 2	Y	100	110 1	13		
12	1860 N	1593	-0-	-267	-0-	223 1 1 4	1251 2	Y	107	100 1	20		
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	221 1 129 9	1493 2	Y	117	117 1	20		
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	195 1 127 9	1519 2	Y	115	118 1	17		
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	193 1 232 9	1541 2	Y	211	195 1	33		
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	144 1 161 4	1402 2	Y	227	239 1	21		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2340 X	2256	-0-	-84	-0-	278 10 4	1573 2 395 9	Y			359	357 0	1 8		14
12	2480 X	2094	-0-	-386	-0-	270 1 4	1512 2 311 9	Y			283	288 0			9
01	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	287 1 439 9	1859 2	Y			399	390 0	1 8		17
02	2800 N	3454	-0-	654	654	229 1 624 9	2601 2	Y			567	566 0	1 8		17
03	2378 N	1724	-0-	-654	-0-	313 1 5 4	1141 2 265 9	Y			241	251 0			7
04	2490 N	1519	-0-	-971	-0-	207 1 29 4	1065 2 218 9	Y			198	189 0			16
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184															
11	840 N	537	-0-	-303	-0-	266 1 1 4	207 2 63 9	Y			57	58 0			2
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	274 1 81 9	268 2	Y			74	74 0			2
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	279 1 33 9	115 2	Y			30	31 0			1
02	504 N	391	-0-	-113	-0-	207 1 42 9	142 2	Y			38	38 0			1
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	314 1 1 4	254 2 72 9	Y			65	64 0			2
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	255 1 9 4	350 2 91 9	Y			83	78 0			7
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114															
11	1770 N	1627	-0-	-143	-0-	294 1 7 4	1038 2 288 9	Y			262	263 0			10
12	1829 N	1019	-0-	-810	-0-	297 1 76 9	646 2	Y			69	77 0			2
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	260 1 36 9	323 2	Y			33	34 0			1
02	1512 N	698	-0-	-814	-0-	213 1 50 9	435 2	Y			45	45 0			1
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	342 1 3 4	814 2 89 9	Y			81	80 0			2
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	276 1 20 4	760 2 83 9	Y			75	71 0			6
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278															
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	204 1 1 4	1211 2 443 9	Y			403	389 0			79
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	210 1 428 9	1294 2	Y			389	399 0	1 8		68
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	216 1 2 4	1534 2 517 9	Y			470	476 0			62
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	232 1 461 9	1419 2	Y			419	417 0			64
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	251 1 503 9	1441 2	Y			457	464 0			57
04	2190 N	2131	-0-	-59	-0-	247 1 181 4	1161 2 542 9	Y			493	493 0	1 8		56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	630 N	553	-0-	-77	-0-	332 1	182 2	Y	35	33 0				7
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	371 1	81 2	Y	13	18 0				2
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	301 1	34 2	Y	6	7 0				1
02	504 N	358	-0-	-146	-0-	237 1	102 2	Y	17	15 0				3
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	323 1	82 2	Y	16	17 0				2
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	356 1	14 2	Y	6	7 0				1
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
11	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	213 1	1704 2	Y	200	190 0				39
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	260 1	1928 2	Y	205	208 0				36
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	251 1	1922 2	Y	266	267 0				35
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	239 1	1658 2	Y	227	227 0				35
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	265 1	1829 2	Y	268	269 0				34
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	282 1	1588 2	Y	310	309 0				35
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
11	3030 X	2587	-0-	-443	-0-	187 1	2203 2	Y	167	168 0				3
12	3069 X	2570	-0-	-499	-0-	218 1	2166 2	Y	167	165 0				5
01	3007 X	2250	-0-	-757	-0-	106 1	1969 2	Y	158	153 0				10
02	2632 X	2331	-0-	-301	-0-	179 1	1978 2	Y	157	163 0				4
03	2914 X	2104	-0-	-810	-0-	210 1	1729 2	Y	149	150 0				3
04	2580 X	1565	-0-	-1015	-0-	153 1	1254 2	Y	111	111 0				3
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
11	4950 X	4893	-0-	-57	-0-	47 1	4445 2	Y	342	343 0				7
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	54 1	4701 2	Y	358	355 0				10
01	5084 X	4291	-0-	-793	-0-	52 1	3896 2	Y	311	302 0				19
02	4564 X	4073	-0-	-491	-0-	60 1	3692 2	Y	290	302 0				7
03	5146 X	4734	-0-	-412	-0-	17 1	4264 2	Y	411	409 0	1 8			8
04	4980 X	4732	-0-	-248	-0-	18 1	4161 2	Y	394	392 0	1 8			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	4320 X	4285	-0-	-35	-0-	249 1	3646 2	21 4	369 9	Y	335	336 0		7
12	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	300 1	4955 2	4 4	508 9	Y	462	456 0		13
01	4185 X	4006	-0-	-179	-0-	135 1	3496 2	1 4	374 9	Y	340	333 0		20
02	4060 X	3932	-0-	-128	-0-	222 1	3353 2	2 4	355 9	Y	323	336 0		7
03	5766 X	4272	-0-	-1494	-0-	266 1	3597 2	1 4	408 9	Y	371	370 0	1 8	7
04	5580 X	4200	-0-	-1380	-0-	234 1	3481 2	101 4	384 9	Y	349	347 0	1 8	8
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
11	2820 X	2240	-0-	-580	-0-	241 1	1788 2	10 4	201 9	Y	183	184 0		4
12	2914 X	1547	-0-	-1367	-0-	256 1	1158 2	1 4	132 9	Y	120	121 0		3
01	2914 X	1376	-0-	-1538	-0-	104 1	1136 2	136 9		Y	124	120 0		7
02	2296 X	1895	-0-	-401	-0-	167 1	1543 2	1 4	184 9	Y	167	170 0		4
03	2542 X	1608	-0-	-934	-0-	186 1	1290 2	132 9		Y	120	122 0		2
04	2250 X	1853	-0-	-397	-0-	198 1	1469 2	42 4	144 9	Y	131	130 0		3
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
11	4890 X	134	-0-	-4756	-0-	2 1	128 2	1 4	3 9	Y	3	13 0		3
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
11	4290 X	532	-0-	-3758	-0-	9 1	505 2	3 4	15 9	Y	14	19 0		14
12	4185 X	1512	-0-	-2673	-0-	25 1	1434 2	53 9		Y	48	25 0		37
01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	39 1	2353 2	98 9		Y	89	77 0		49
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	28 1	2193 2	20 4	90 9	Y	82	80 0		51
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	35 1	2604 2	127 9		Y	115	114 0		52
04	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	43 1	2206 2	94 4	105 9	Y	95	75 0		72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	109 1	5906 2	Y	246	51 0				241
12	6014 X	5510	-0-	-504	-0-	39 4	271 9							
01	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	89 1	5135 2	Y	260	299 0	1 8			201
02	5908 X	4088	-0-	-1820	-0-	286 9								
03	6541 X	4593	-0-	-1948	-0-	75 1	4495 2	Y	231	303 0	1 8			128
04	6330 X	4085	-0-	-2245	-0-	254 9								
						48 1	3791 2	Y	195	202 0	1 8			120
						34 4	215 9							
						57 1	4314 2	Y	202	230 0	1 8			91
						222 9								
						71 1	3666 2	Y	174	133 0				132
						157 4	191 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	37 1	430 2	Y	118	117 0				4
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-	1 4	130 9							
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	46 1	562 2	Y	128	128 0				4
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	141 9								
03	906 X	906	-0-	-0-	-0-	43 1	537 2	Y	147	146 0				5
04	720 X	524	-0-	-196	-0-	162 9								
						76 1	575 2	Y	169	160 0				14
						3 4	186 9							
						107 1	628 2	Y	154	137 0	11 8			20
						2 4	169 9							
						18 1	400 2	Y	79	97 0	1 8			1
						19 4	87 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
11	5280 X	5160	-0-	-120	-0-	40 1	4731 2	Y	354	353 0				11
12	5456 X	5406	-0-	-50	-0-	389 9								
01	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	38 1	4942 2	Y	368	365 0				14
02	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	21 4	405 9							
03	5394 X	5272	-0-	-122	-0-	30 1	5093 2	Y	366	357 0				23
04	5340 X	4710	-0-	-630	-0-	2 4	403 9							
						26 1	4585 2	Y	363	373 0				13
						5 4	399 9							
						24 1	4849 2	Y	362	345 0				30
						1 4	398 9							
						23 1	3942 2	Y	304	310 0				24
						411 4	334 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
11	5790 X	5616	-0-	-174	-0-	43 1	5076 2	Y	452	450 0				14
12	5983 X	5046	-0-	-937	-0-	497 9								
01	5828 X	4935	-0-	-893	-0-	35 1	4542 2	Y	408	407 0				15
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	20 4	449 9							
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	26 1	4479 2	Y	389	380 0				24
04	5610 X	5386	-0-	-224	-0-	2 4	428 9							
						33 1	5806 2	Y	555	560 0				19
						7 4	611 9							
						27 1	5588 2	Y	498	476 0				41
						1 4	548 9							
						26 1	4448 2	Y	407	416 0				32
						464 4	448 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	263	-0-	263	263	2	1	193	2	Y	62	60	0			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	263	68	9			Y	-0-	2	0			-0-
01	263 X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					-0-
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241																
11	3900 X	3732	-0-	-168	-0-	28	1	3311	2	Y	357	355	0			11
12	3999 X	3896	-0-	-103	-0-	393	9									
						26	1	3429	2	Y	387	384	0			14
						15	4	426	9							
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	21	1	3543	2	Y	386	376	0			24
						1	4	425	9							
02	3584 X	3472	-0-	-112	-0-	17	1	3064	2	Y	352	364	0			12
						4	4	387	9							
03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	18	1	3603	2	Y	369	350	0			31
						406	9									
04	3870 X	3575	-0-	-295	-0-	17	1	2919	2	Y	304	311	0			24
						305	4	334	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001																
11	5640 X	5189	-0-	-451	-0-	392	1	4464	2	Y	303	302	0			9
12	5673 X	5212	-0-	-461	-0-	333	9									
						370	1	4472	2	Y	319	316	0			12
						19	4	351	9							
01	5642 X	5139	-0-	-503	-0-	421	1	4384	2	Y	302	295	0			19
						2	4	332	9							
02	4872 X	3736	-0-	-1136	-0-	272	1	3171	2	Y	263	273	0			9
						4	4	289	9							
03	5394 X	4118	-0-	-1276	-0-	339	1	3480	2	Y	272	258	0			23
						299	9									
04	5190 X	4088	-0-	-1102	-0-	295	1	3182	2	Y	254	257	0			20
						332	4	279	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309																
11	4680 X	4398	-0-	-282	-0-	34	1	3970	2	Y	358	356	0			11
12	4743 X	4548	-0-	-195	-0-	394	9									
						31	1	4075	2	Y	385	382	0			14
						18	4	424	9							
01	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	24	1	4101	2	Y	374	365	0			23
						1	4	411	9							
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	22	1	3814	2	Y	383	393	0			13
						5	4	421	9							
03	4557 X	4339	-0-	-218	-0-	19	1	3917	2	Y	365	348	0			30
						1	4	402	9							
04	4410 X	4107	-0-	-303	-0-	20	1	3381	2	Y	321	326	0			25
						353	4	353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	295 1	1630 2	295 9	Y	268	268 0	1 8		5
12	3472 X	2164	-0-	-1308	-0-	418 1	1448 2	298 9	Y	271	269 0			7
01	4154 X	2213	-0-	-1941	-0-	267 1	1663 2	283 9	Y	257	258 0			6
02	3752 X	1325	-0-	-2427	-0-	155 1	1016 2	31 4	Y	112	113 0	1 1		3
03	2759 X	1266	-0-	-1493	-0-	319 1	828 2	10 4	Y	99	99 0	1 8		2
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	240 1	1979 2	3 4	Y	315	309 0	1 8		7
DIAMOND H STATE														
WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917														
11	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	267 1	713 2	1 4	Y	92	92 0			2
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	593 1	738 2	119 9	Y	108	107 0			3
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	372 1	1139 2	221 9	Y	201	199 0			5
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	199 1	989 2	31 4	Y	127	126 0	1 1		4
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	444 1	1005 2	12 4	Y	139	139 0	1 8		3
04	1680 N	912	-0-	-768	-0-	181 1	674 2	1 4	Y	51	53 0			1
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148														
11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	34 1	3363 2	27 4	Y	155	142 0	1 8		46
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	16 1	3790 2	185 9	Y	168	158 0			56
01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	17 1	3776 2	205 9	Y	186	185 0			57
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	18 1	3638 2	195 9	Y	177	189 0	1 8		44
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	9 1	3034 2	92 9	Y	84	102 0			26
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	7 1	2570 2	9 4	Y	90	86 0			30
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	21 1	2082 2	17 4	Y	53	53 0			16
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	9 1	2038 2	56 9	Y	51	50 0			17
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	9 1	1891 2	57 9	Y	52	53 0			16
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	8 1	1750 2	77 9	Y	70	69 0			17
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	5 1	1854 2	54 9	Y	49	51 0			15
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	5 1	1881 2	7 4	Y	69	61 0			23

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										//CONT.// RANCHO ENCANTADO		12018 200 100351		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
										WELL #:		6H		RRCID -> 266648		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8970		- 14341			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
11	2640 X	2518	-0-	-122	-0-		23 1	2289 2	18 4	188 9	Y	171	167 0		1 8		51								
12	2728 X	2518	-0-	-210	-0-		10 1	2325 2	183 9			166	162 0				55								
01	2573 X	2153	-0-	-420	-0-		9 1	1970 2	174 9			158	165 0				48								
02	2380 X	1845	-0-	-535	-0-		8 1	1649 2	188 9			171	176 0		1 8		42								
03	2635 X	2318	-0-	-317	-0-		6 1	2198 2	114 9			104	114 0				32								
04	2520 X	1990	-0-	-530	-0-		5 1	1848 2	7 4	130 9	Y	118	111 0				39								
RANCHO ENCANTADO					WELL #:		17H		RRCID -> 266649		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 8951		- 13695								
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		86 1	3309 2	16 4	46 9	Y	42	42 0				13								
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-		67 1	3152 2	48 9			44	49 0				8								
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-		48 9	3626 2	92 1		Y	54	51 0				11								
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-		59 9	3091 2	77 1		Y	87	84 0				14								
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-		96 9	2723 2	71 1		Y	47	44 0				17								
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-		52 9	4791 2	89 1	107 9	Y	97	99 0				15								
RANCHO ENCANTADO					WELL #:		19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8410		- 13593								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
RANCHO ENCANTADO					WELL #:		20H		RRCID -> 266654		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8556		- 13684								
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		52 1	2011 2	10 4	50 9	Y	45	45 0				14								
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		47 1	2207 2	56 9		Y	51	56 0				9								
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		52 1	2046 2	57 9		Y	52	51 0				10								
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		57 1	2276 2	172 9		Y	156	141 0				25								
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		61 1	2347 2	121 9		Y	110	96 0				39								
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		121 9	2123 2	39 1	157 9	Y	143	160 0				22								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 RANCHO ENCANTADO														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2040 N	1987	-0-	-53	-0-	46 1	1763 2	9 4	169 9	Y	154	150 0		47	
12	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	40 1	1862 2	194 9		Y	176	192 0		31	
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	42 1	1676 2	187 9		Y	170	167 0		34	
02	1848 N	1698	-0-	-150	-0-	38 1	1527 2	133 9		Y	121	135 0		20	
03	2108 N	1838	-0-	-270	-0-	45 1	1716 2	77 9		Y	70	65 0		25	
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	41 1	2191 2	2 4	113 9	Y	103	112 0		16	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661															
11	4020 X	3117	-0-	-903	-0-	30 1	2958 2	24 4	105 9	Y	95	95 0	1 8	28	
12	4154 X	3149	-0-	-1005	-0-	13 1	3034 2	102 9		Y	93	90 0		31	
01	3658 X	2832	-0-	-826	-0-	12 1	2718 2	102 9		Y	93	96 0		28	
02	3220 X	2339	-0-	-881	-0-	11 1	2233 2	95 9		Y	86	92 0	1 8	21	
03	3565 X	2900	-0-	-665	-0-	8 1	2807 2	85 9		Y	77	74 0		24	
04	3120 X	2866	-0-	-254	-0-	8 1	2731 2	10 4	117 9	Y	106	95 0		35	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820															
11	3360 X	3261	-0-	-99	-0-	80 1	3058 2	15 4	108 9	Y	98	94 0		30	
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	69 1	3205 2	123 9		Y	112	122 0		20	
01	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	75 1	2980 2	122 9		Y	111	109 0		22	
02	3052 X	2989	-0-	-63	-0-	69 1	2785 2	135 9		Y	123	125 0		20	
03	3410 X	2422	-0-	-988	-0-	60 1	2294 2	68 9		Y	62	60 0		22	
04	3300 X	1650	-0-	-1650	-0-	29 1	1569 2	1 4	51 9	Y	46	61 0		7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3780 X	3210	-0-	-570	-0-	77 1	2943 2	14 4	176 9	Y	160	158 0		49
12	3906 X	2560	-0-	-1346	-0-	50 1	2358 2	152 9		Y	138	163 0		24
01	3906 X	1457	-0-	-2449	-0-	34 1	1329 2	94 9		Y	85	92 0		17
02	3332 X	2411	-0-	-921	-0-	56 1	2234 2	121 9		Y	110	109 0		18
03	3689 X	2692	-0-	-997	-0-	67 1	2553 2	72 9		Y	65	60 0		23
04	3210 X	2568	-0-	-642	-0-	45 1	2430 2	2 4	91 9	Y	83	93 0		13
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	19 1	1928 2	15 4	91 9	Y	83	88 0	1 8	25
12	2170 N	1586	-0-	-584	-0-	6 1	1512 2	68 9		Y	62	66 0		21
01	2170 X	1460	-0-	-710	-0-	6 1	1385 2	69 9		Y	63	65 0		19
02	2576 X	1319	-0-	-1257	-0-	6 1	1257 2	56 9		Y	51	57 0		13
03	2852 X	1315	-0-	-1537	-0-	4 1	1277 2	34 9		Y	31	34 0		10
04	2040 X	1261	-0-	-779	-0-	3 1	1207 2	4 4	47 9	Y	43	39 0		14
STUMBERG RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413														
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	45 1	532 2	2 4	81 9	Y	74	75 0		2
12	806 X	693	-0-	-113	-0-	47 1	572 2	74 9		Y	67	67 0		2
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	80 1	993 2	154 9		Y	140	137 0		5
02	616 N	219	-0-	-397	-0-	22 1	168 2	1 4	28 9	Y	25	28 0		2
03	682 N	339	-0-	-343	-0-	44 1	259 2	1 4	35 9	Y	32	28 0	2 8	4
04	1200 N	467	-0-	-733	-0-	18 1	387 2	18 4	44 9	Y	40	43 0	1 8	-0-
STUMBERG RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441														
11	1380 X	1239	-0-	-141	-0-	91 1	1066 2	3 4	79 9	Y	72	72 0		2
12	1426 X	1210	-0-	-216	-0-	87 1	1058 2	65 9		Y	59	59 0		2
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34 1	420 2	31 9		Y	28	29 0		1
02	1148 N	595	-0-	-553	-0-	65 1	488 2	3 4	39 9	Y	35	33 0		3
03	1209 N	644	-0-	-565	-0-	88 1	520 2	2 4	34 9	Y	31	28 0	2 8	4
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	29 1	644 2	31 4	35 9	Y	32	35 0	1 8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	66 1	8237 2	Y	354	365 0			49
12	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	94 4	389 9						
						70 1	8265 2	Y	391	394 0			46
01	9207 X	7943	-0-	-1264	-0-	430 9							
02	8316 X	7090	-0-	-1226	-0-	64 1	7531 2	Y	316	313 0			49
03	9207 X	7834	-0-	-1373	-0-	348 9							
04	8790 X	7972	-0-	-818	-0-	42 1	6761 2	Y	261	249 0			61
						287 9							
						55 1	7446 2	Y	299	314 0			46
						4 4	329 9						
						152 1	6413 2	Y	286	287 0			45
						1092 4	315 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250													
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-				-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911													
11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	29 1	3567 2	Y	386	397 0			53
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	41 4	425 9						
						35 1	4071 2	Y	257	280 0			30
01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	283 9							
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	36 1	4221 2	Y	290	275 0			45
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	319 9							
04	4110 X	3561	-0-	-549	-0-	24 1	3801 2	Y	240	229 0			56
						264 9							
						30 1	4035 2	Y	256	272 0			40
						2 4	282 9						
						66 1	2796 2	Y	203	211 0			32
						476 4	223 9						
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080													
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	27 1	4674 2	Y	121	125 1			17
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	76 4	133 9						
						29 1	4429 2	Y	118	122 1			13
01	4929 X	4696	-0-	-233	-0-	14 4	130 9						
02	4704 X	3014	-0-	-1690	-0-	36 1	4330 2	Y	130	136 1			7
03	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	187 4	143 9						
04	4920 X	3912	-0-	-1008	-0-	25 1	2840 2	Y	78	77 1			8
						63 4	86 9						
						45 1	5913 2	Y	135	133 1			10
						3 4	149 9						
						30 1	3772 2	Y	88	89 1			9
						13 4	97 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT											
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351											
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-						-0-
12	8215 X	2911	-0-	-5304	-0-	47	1	2715	2	Y	105
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	149	9				
02	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	43	1	2560	2	Y	86
03	2573 X	2183	-0-	-390	-0-	169	9				
04	2490 N	1806	-0-	-684	-0-	23	1	1834	2	Y	73
						17	4	129	9		
						27	1	2044	2	Y	46
						112	9				
						31	1	1606	2	Y	69
						69	4	100	9		
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436											
11	630 X	428	-0-	-202	-0-	136	1	222	2	Y	15
12	620 X	331	-0-	-289	-0-	13	4	57	9		
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	63	1	206	2	Y	31
02	392 N	112	-0-	-280	-0-	1	4	61	9		
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	78	1	302	2	Y	20
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	90	9				
						16	1	77	2	Y	6
						19	9				
						114	1	425	2	Y	33
						4	4	127	9		
						163	1	374	2	Y	29
						64	4	122	9		
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788											
11	2310 X	369	-0-	-1941	-0-	313	1	42	2	Y	3
12	2201 X	302	-0-	-1899	-0-	3	4	11	9		
01	1674 X	821	-0-	-853	-0-	253	1	38	2	Y	6
02	1512 X	476	-0-	-1036	-0-	11	9				
03	775 X	345	-0-	-430	-0-	239	1	453	2	Y	29
04	780 X	254	-0-	-526	-0-	129	9				
						262	1	173	2	Y	14
						41	9				
						234	1	86	2	Y	6
						1	4	24	9		
						220	1	22	2	Y	2
						4	4	8	9		
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346											
11	2400 X	1848	-0-	-552	-0-	17	1	1725	2	Y	25
12	2480 X	1882	-0-	-598	-0-	14	4	92	9		
01	2108 X	1723	-0-	-385	-0-	8	1	1785	2	Y	27
02	1904 X	1575	-0-	-329	-0-	89	9				
03	2077 X	1699	-0-	-378	-0-	7	1	1625	2	Y	25
04	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	91	9				
						7	1	1485	2	Y	19
						83	9				
						5	1	1640	2	Y	15
						54	9				
						5	1	1697	2	Y	26
						6	4	87	9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.//			12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//													100351												
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #:		35H		RRCID -> 266899		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 8037 - 11344		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		295 91	1 9	2836	2	Y		83		81	0				14				
12		3224 X	2722	-0-	-502	-0-		258 89	1 9	2375	2	Y		81		85	0				10				
01		3193 X	2823	-0-	-370	-0-		291 98	1 9	2434	2	Y		89		83	0				16				
02		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-		270 133	1 9	3296	2	Y		121		113	0				24				
03		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-		292 141	1 9	3304	2	Y		128		132	0				20				
04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		256 285	1 4	2600	2	Y		96		98	0				18				
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #:		36H		RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 8193 - 11543		
11		3570 X	3330	-0-	-240	-0-		244 180	1 9	2906	2	Y		164		163	0				28				
12		3689 X	2519	-0-	-1170	-0-		213 176	1 9	2130	2	Y		160		168	0				20				
01		3410 X	2143	-0-	-1267	-0-		233 163	1 9	1747	2	Y		148		142	0				26				
02		3108 X	1155	-0-	-1953	-0-		210 80	1 9	865	2	Y		73		85	0				14				
03		3441 X	2390	-0-	-1051	-0-		234 179	1 9	1977	2	Y		163		151	0				26				
04		3330 X	2135	-0-	-1195	-0-		208 182	1 4	1659	2	Y		78		89	0				15				
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #:		37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 8047 - 11321		
11		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		300 237	1 9	3549	2	Y		215		210	0				37				
12		4061 X	3158	-0-	-903	-0-		264 187	1 9	2707	2	Y		170		186	0				21				
01		4061 X	3008	-0-	-1053	-0-		288 174	1 9	2546	2	Y		158		151	0				28				
02		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-		274 274	1 9	4026	2	Y		249		228	0				49				
03		4216 X	4028	-0-	-188	-0-		293 248	1 9	3487	2	Y		225		238	0				36				
04		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-		264 385	1 4	3516	2	Y		195		194	0				37				
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #:		38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	427 X	427	-0-	-0-	-0-	3 1	404 2	15 9	Y	14	14 0		2	
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	5 4	414 2	18 9	Y	16	16 0		2	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	4 1	390 2	19 9	Y	17	16 0		3	
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	3 1	327 2	13 9	Y	12	12 0		3	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	2 1	418 2	13 9	Y	12	13 0		2	
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8 1	323 2	55 4	Y	11	11 0		2	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156														
11	1050 N	970	-0-	-80	-0-	239 1	678 2	53 9	Y	48	48 0		8	
12	961 N	808	-0-	-153	-0-	212 1	542 2	54 9	Y	49	51 0		6	
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	244 1	490 2	55 9	Y	50	47 0		9	
02	896 N	884	-0-	-12	-0-	223 1	595 2	66 9	Y	60	57 0		12	
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	243 1	742 2	84 9	Y	76	76 0		12	
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	213 1	730 2	80 4	Y	65	65 0		12	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032														
11	1650 N	1511	-0-	-139	-0-	284 1	1171 2	56 9	Y	51	50 0		9	
12	1426 N	1276	-0-	-150	-0-	248 1	970 2	58 9	Y	53	55 0		7	
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	282 1	907 2	61 9	Y	55	52 0		10	
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	257 1	1080 2	73 9	Y	66	63 0		13	
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	280 1	1296 2	91 9	Y	83	83 0		13	
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	246 1	1041 2	114 4	Y	64	65 0		12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	930 N	619	-0-	-311	-0-	243 58 9	1	318	2	Y	53	60 0		9
12	961 N	844	-0-	-117	-0-	218 119 9	1	507	2	Y	108	104 0		13
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	242 70 9	1	272	2	Y	64	66 0		11
02	588 N	485	-0-	-103	-0-	219 55 9	1	211	2	Y	50	51 0		10
03	837 N	560	-0-	-277	-0-	238 69 9	1	253	2	Y	63	63 0		10
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	213 52 4	1	471	2	Y	111	100 0		21
							4	122	9					
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680														
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	18 51 4	1	3150	2	Y	68	78 1		9
12	4309 X	3080	-0-	-1229	-0-	19 10 4	1	2992	2	Y	54	57 1		6
01	4309 X	2644	-0-	-1665	-0-	21 106 4	1	2462	2	Y	50	53 1		3
02	3892 X	1369	-0-	-2523	-0-	12 29 4	1	1303	2	Y	23	24 1		2
03	3999 X	685	-0-	-3314	-0-	5 11 9	1	669	2	Y	10	11 1		1
04	3300 X	1	-0-	-3299	-0-	1 2	2			Y	-0-	1 1		-0-
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020														
11	8310 X	7648	-0-	-662	-0-	14 167 9	1	7467	2	Y	152	154 1		27
12	7812 X	7396	-0-	-416	-0-	16 173 9	1	7207	2	Y	157	173 1		11
01	7812 X	7730	-0-	-82	-0-	30 1 4	1	7495	2	Y	185	166 1		30
02	7364 X	6985	-0-	-379	-0-	22 20 4	1	6687	2	Y	233	230 1	1 8	32
03	8153 X	7855	-0-	-298	-0-	28 227 9	1	7600	2	Y	206	214 1		24
04	7650 X	7227	-0-	-423	-0-	21 36 4	1	7018	2	Y	138	138 1		24
							4	152	9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403														
11	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	34 10 4	1	7034	2	Y	308	304 0		17
12	7750 X	7155	-0-	-595	-0-	32 8 4	1	6795	2	Y	291	293 0		15
01	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	44 7 4	1	7790	2	Y	333	339 0		9
02	7000 X	6329	-0-	-671	-0-	33 7 4	1	5991	2	Y	271	270 0		10
03	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	38 13 4	1	7316	2	Y	302	300 0		12
04	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	38 814 4	1	6842	2	Y	319	318 0		13
							4	351	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1650 N	1480	-0-	-170	-0-	7 1	1390 2	Y	74	74	0		4	
						2 4	81 9							
12	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	7 1	1386 2	Y	79	79	0		4	
						2 4	87 9							
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	9 1	1645 2	Y	94	95	0		3	
						2 4	103 9							
02	1372 N	1346	-0-	-26	-0-	7 1	1262 2	Y	68	69	0		2	
						2 4	75 9							
03	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	6 1	1186 2	Y	55	55	0		2	
						2 4	61 9							
04	1710 N	1376	-0-	-334	-0-	6 1	1177 2	Y	48	48	0		2	
						140 4	53 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556														
11	3510 X	3055	-0-	-455	-0-	14 1	2860 2	Y	161	160	0		9	
						4 4	177 9							
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	15 1	3222 2	Y	194	193	0		10	
						4 4	213 9							
01	3286 X	1517	-0-	-1769	-0-	8 1	1414 2	Y	85	93	0		2	
						1 4	94 9							
02	3192 X	3114	-0-	-78	-0-	16 1	2894 2	Y	182	178	0		6	
						4 4	200 9							
03	3534 X	1100	-0-	-2434	-0-	5 1	1028 2	Y	59	63	0		2	
						2 4	65 9							
04	3330 X	16	-0-	-3314	-0-	13 2	2 4	Y	1	3	0		-0-	
						1 9								
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654														
11	4890 X	4290	-0-	-600	-0-	359 1	3830 2	Y	92				229	
						101 9								
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	352 1	4492 2	Y	111	180	1		160	
						122 9								
01	4247 X	4020	-0-	-227	-0-	329 1	3570 2	Y	110				270	
						121 9								
02	4228 X	4020	-0-	-208	-0-	71 1	3836 2	Y	103	181	1		192	
						113 9								
03	4960 X	4108	-0-	-852	-0-	322 1	3689 2	Y	88	179	1		101	
						97 9								
04	4800 X	4300	-0-	-500	-0-	96 1	4104 2	Y	91				192	
						100 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309														
11	2940 X	2551	-0-	-389	-0-	146 1	1999 2	Y	367	375	0		24	
						2 4	404 9							
12	2883 X	2399	-0-	-484	-0-	135 1	1862 2	Y	361	356	0		29	
						5 4	397 9							
01	2883 X	2112	-0-	-771	-0-	147 1	1590 2	Y	340	338	0		31	
						1 4	374 9							
02	2660 X	1682	-0-	-978	-0-	152 1	1258 2	Y	243	236	0		38	
						5 4	267 9							
03	2945 X	1494	-0-	-1451	-0-	222 1	1020 2	Y	222	225	0	2 8	33	
						8 4	244 9							
04	2550 X	2301	-0-	-249	-0-	210 1	1488 2	Y	334	319	0	2 8	46	
						236 4	367 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	2 1	477 2	Y	29	28	0		2	
						1 4	32 9							
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	2 1	483 2	Y	30	30	0		2	
						1 4	33 9							
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	3 1	487 2	Y	30	31	0		1	
						33 9								
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	2 1	440 2	Y	29	29	0		1	
						1 4	32 9							
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	3 1	505 2	Y	30	30	0		1	
						1 4	33 9							
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2 1	440 2	Y	29	29	0		1	
						52 4	32 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
11	3030 X	2391	-0-	-639	-0-	126 1	2004 2	Y	235	237	0		16	
						2 4	259 9							
12	2883 X	1918	-0-	-965	-0-	97 1	1600 2	Y	197	197	0		16	
						4 4	217 9							
01	2883 X	2608	-0-	-275	-0-	149 1	2138 2	Y	291	281	0		26	
						1 4	320 9							
02	2520 X	2500	-0-	-20	-0-	146 1	2065 2	Y	255	241	0		40	
						8 4	281 9							
03	2480 X	2322	-0-	-158	-0-	158 1	1874 2	Y	250	250	0	3 8	37	
						15 4	275 9							
04	2520 X	1956	-0-	-564	-0-	106 1	1399 2	Y	208	215	0	1 8	29	
						222 4	229 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188														
11	2880 X	2353	-0-	-527	-0-	110 1	1896 2	Y	314	321	0		21	
						2 4	345 9							
12	2976 X	1875	-0-	-1101	-0-	81 1	1501 2	Y	263	263	0		21	
						4 4	289 9							
01	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	128 1	1994 2	Y	385	371	0		35	
						1 4	424 9							
02	2520 X	1635	-0-	-885	-0-	126 1	1261 2	Y	221	221	0		35	
						5 4	243 9							
03	2697 X	1892	-0-	-805	-0-	166 1	1420 2	Y	268	261	0	3 8	39	
						11 4	295 9							
04	2460 X	2272	-0-	-188	-0-	156 1	1521 2	Y	321	314	0	2 8	44	
						242 4	353 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
11	1950 N	1793	-0-	-157	-0-	8 1	1645 2	Y	125	123	0		7	
						2 4	138 9							
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	8 1	1684 2	Y	136	136	0		7	
						2 4	150 9							
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	7 1	1247 2	Y	101	105	0		3	
						1 4	111 9							
02	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	7 1	1265 2	Y	107	106	0		4	
						2 4	118 9							
03	1829 N	1123	-0-	-706	-0-	5 1	1029 2	Y	79	80	0		3	
						2 4	87 9							
04	1320 N	810	-0-	-510	-0-	4 1	664 2	Y	57	58	0		2	
						79 4	63 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	5 1	937 2	Y	75	75 0			4	
						1 4	83 9							
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	5 1	957 2	Y	82	82 0			4	
						1 4	90 9							
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	4 1	723 2	Y	62	64 0			2	
						1 4	68 9							
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	5 1	923 2	Y	82	81 0			3	
						1 4	90 9							
03	1054 N	860	-0-	-194	-0-	4 1	785 2	Y	64	64 0			3	
						1 4	70 9							
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	5 1	921 2	Y	83	83 0			3	
						109 4	91 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
11	3870 X	3761	-0-	-109	-0-	18 1	3343 2	Y	337	334 0			31	
						29 4	371 9							
12	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	20 1	3795 2	Y	330	335 0			26	
						1 4	363 9							
01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	24 1	3718 2	Y	342	335 0			33	
						376 9								
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	20 1	3386 2	Y	329	328 0			34	
						362 9								
03	4185 X	3579	-0-	-606	-0-	17 1	3177 2	Y	349	352 0			31	
						1 4	384 9							
04	4050 X	3925	-0-	-125	-0-	27 1	3218 2	Y	292	291 0			32	
						359 4	321 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
11	4890 X	4434	-0-	-456	-0-	23 1	4190 2	Y	168	169 0			15	
						36 4	185 9							
12	5332 X	4225	-0-	-1107	-0-	21 1	3980 2	Y	203	202 0			16	
						1 4	223 9							
01	5332 X	4294	-0-	-1038	-0-	26 1	4027 2	Y	219	214 0			21	
						241 9								
02	4816 X	3981	-0-	-835	-0-	22 1	3722 2	Y	215	214 0			22	
						237 9								
03	5053 X	4856	-0-	-197	-0-	25 1	4557 2	Y	248	248 0			22	
						1 4	273 9							
04	4440 X	3927	-0-	-513	-0-	27 1	3325 2	Y	185	187 0			20	
						371 4	204 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	19 1	3537 2	Y	183	181 0			17	
						30 4	201 9							
12	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	17 1	3358 2	Y	197	198 0			16	
						217 9								
01	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	22 1	3411 2	Y	213	208 0			21	
						234 9								
02	3528 X	3082	-0-	-446	-0-	17 1	2853 2	Y	193	194 0			20	
						212 9								
03	3906 X	3325	-0-	-581	-0-	17 1	3105 2	Y	184	187 0			17	
						1 4	202 9							
04	3780 X	3286	-0-	-494	-0-	23 1	2795 2	Y	142	143 0			16	
						312 4	156 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	5 1	1817 2	3 4	64 9	Y	58	57 0			2
12	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	5 1	1863 2	62 9		Y	56	57 0			1
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	6 1	1949 2	65 9		Y	59	59 0			1
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	4 1	1778 2	1 4	63 9	Y	57	56 0			2
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	4 1	1820 2	1 4	98 9	Y	89	88 0			3
04	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	4 1	1721 2	38 4	105 9	Y	95	95 0			3
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618															
11	2730 X	2121	-0-	-609	-0-	5 1	1948 2	3 4	165 9	Y	150	150 0			5
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	7 1	2809 2	226 9		Y	205	205 0			5
01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	8 1	2628 2	212 9		Y	193	193 0	1 8		4
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	6 1	2384 2	1 4	200 9	Y	182	179 0	1 8		6
03	2976 N	2590	-0-	-386	-0-	5 1	2416 2	1 4	168 9	Y	153	154 0			5
04	2760 N	2144	-0-	-616	-0-	5 1	1970 2	44 4	125 9	Y	114	116 0			3
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROGERS DENTONIO 16 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767															
11	1470 N	687	-0-	-783	-0-	249 1	329 2	109 9		Y	99	84 0			24
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0			21
02	644 N	496	-0-	-148	-0-	137 1	190 2	169 9		Y	154	173 0			2
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	297 1	296 2	202 9		Y	184	185 0			1
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	252 1	360 2	11 4	143 9	Y	130	130 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3660 X	2636	-0-	-1024	-0-	111 353	1 9	2172	2	Y	321	283 0		79
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			79
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	10 0		69
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	125 2	1 4	2340	2	Y	919	978 0		10
						245 5	1 4	2956	2	Y	902	906 0		6
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	187 81	1 4	2726	2	Y	352	356 0		2
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-			387 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
11	1440 X	1250	-0-	-190	-0-	23 217	1 9	1010	2	Y	197	194 0		14
12	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	53 230	1 9	1052	2	Y	209	207 0		16
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	34 1	1 4	1134	2	Y	229	213 0		32
02	1176 N	995	-0-	-181	-0-	1 7	1 4	252 853	2	Y	121	133 0		20
03	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	2 6	4 1	133 943	2	Y	74	87 0		7
04	1380 N	896	-0-	-484	-0-	81 6	9 1	727 73	2	Y	66	66 0		7
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
11	3810 X	3504	-0-	-306	-0-	73 1	1 4	3228	2	Y	184	182 0		13
12	3906 X	3891	-0-	-15	-0-	177 223	1 9	3491	2	Y	203	201 0		15
01	3782 X	3636	-0-	-146	-0-	100 3	1 4	3316	2	Y	197	184 0		28
02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	3201	2	Y	284	265 0		47
03	3906 X	3426	-0-	-480	-0-	6 21	4 1	312 3045	2	Y	327	344 0		30
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	360 25	9 1	2993	2	Y	376	369 0		37
						369 4		414 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	47 89	1 9	599	2	Y	81	80 0		6
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	34 86	1 9	572	2	Y	78	78 0		6
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	46 1	1 4	589	2	Y	83	77 0		12
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	594	2	Y	83	81 0		14
03	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	54 264	1 9	2507	2	Y	240	232 0		22
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	49 233	1 4	1888	2	Y	153	160 0		15
								168 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3570 X	3285	-0-	-285	-0-	25 1	3006 2	Y	228	213	0		33	
						3 4	251 9							
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	32 1	3395 2	Y	293	307	0		19	
						17 4	322 9							
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	24 1	3527 2	Y	320	320	0		19	
						11 4	352 9							
02	3164 X	2999	-0-	-165	-0-	20 1	2705 2	Y	248	244	0		23	
						1 4	273 9							
03	3751 X	746	-0-	-3005	-0-	7 1	672 2	Y	61	79	0		5	
						67 9								
04	3780 X	1680	-0-	-2100	-0-	16 1	1426 2	Y	122	117	0	1 8	9	
						104 4	134 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														
11	2550 X	2249	-0-	-301	-0-	17 1	2075 2	Y	141	132	0		21	
						2 4	155 9							
12	2635 X	1514	-0-	-1121	-0-	13 1	1377 2	Y	106	120	0		7	
						7 4	117 9							
01	2480 X	1285	-0-	-1195	-0-	8 1	1168 2	Y	95	96	0		6	
						4 4	105 9							
02	2212 X	2100	-0-	-112	-0-	15 1	1971 2	Y	103	99	0		10	
						1 4	113 9							
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	31 1	3145 2	Y	141	139	0		12	
						2 4	155 9							
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	38 1	3413 2	Y	119	121	0	1 8	9	
						250 4	131 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														
11	4170 X	3784	-0-	-386	-0-	29 1	3557 2	Y	177	164	0		26	
						3 4	195 9							
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	38 1	4072 2	Y	234	245	0		15	
						20 4	257 9							
01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	29 1	4205 2	Y	254	254	0		15	
						13 4	279 9							
02	3696 X	3459	-0-	-237	-0-	24 1	3217 2	Y	197	194	0		18	
						1 4	217 9							
03	4402 X	943	-0-	-3459	-0-	9 1	876 2	Y	53	66	0		5	
						58 9								
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	-0-	5	0		-0-	
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
11	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	130 1	7496 2	N	172	171	1		12	
						72 4	189 9							
12	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10 1	9942 2	N	114	122	1		4	
						19 4	125 9							
01	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	5 1	9679 2	Y	113	114	1		3	
						89 4	124 9							
02	7364 X	5348	-0-	-2016	-0-	3 1	5260 2	Y	64	64	1		3	
						15 4	70 9							
03	10106 X	7721	-0-	-2385	-0-	4 1	7493 2	Y	169	167	1		5	
						38 4	186 9							
04	9780 X	5930	-0-	-3850	-0-	96 1	5552 2	Y	192	183	1		14	
						71 4	211 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	6750 X	6174	-0-	-576	-0-	100	1	5764	2	N	231	229	1	16
12	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	56	4	254	9					
01	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	8	1	7498	2	N	291	297	1	10
02	6244 X	5748	-0-	-496	-0-	14	4	320	9					
03	7843 X	7174	-0-	-669	-0-	4	1	7159	2	Y	282	284	1	8
04	7590 X	6780	-0-	-810	-0-	66	4	310	9					
						4	1	5528	2	Y	182	183	1	7
						16	4	200	9					
						3	1	6854	2	Y	257	257	1	7
						34	4	283	9					
						109	1	6296	2	Y	268	256	1	19
						80	4	295	9					
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898														
11	7620 X	6771	-0-	-849	-0-	110	1	6384	2	N	196	193	1	13
12	7874 X	6727	-0-	-1147	-0-	61	4	216	9					
01	7874 X	7017	-0-	-857	-0-	7	1	6456	2	N	229	234	1	8
02	6776 X	6191	-0-	-585	-0-	12	4	252	9					
03	7440 X	7404	-0-	-36	-0-	4	1	6663	2	Y	262	262	1	8
04	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	62	4	288	9					
						4	1	5905	2	Y	241	239	1	10
						17	4	265	9					
						3	1	7055	2	Y	283	285	1	8
						35	4	311	9					
						114	1	6596	2	Y	237	228	1	17
						84	4	261	9					
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665														
11	6300 X	6211	-0-	-89	-0-	102	1	5911	2	N	128	126	1	9
12	6386 X	5007	-0-	-1379	-0-	57	4	141	9					
01	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	5	1	4881	2	N	102	108	1	3
02	5936 X	5810	-0-	-126	-0-	9	4	112	9					
03	6572 X	6320	-0-	-252	-0-	4	1	6406	2	Y	137	136	1	4
04	6420 X	6172	-0-	-248	-0-	59	4	151	9					
						4	1	5654	2	Y	124	123	1	5
						16	4	136	9					
						3	1	6125	2	Y	146	147	1	4
						31	4	161	9					
						101	1	5850	2	Y	134	128	1	10
						74	4	147	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
11	4710 X	20	-0-	-4690	-0-	19	2	1	9	Y	1	18	0	1
12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	3930 X	1875	-0-	-2055	-0-	32 1	1765 2	Y	60	37 0			59
12	3627 X	1809	-0-	-1818	-0-	12 4	66 9						
01	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	30 1	1701 2	Y	71	75 0			55
02	1764 X	1531	-0-	-233	-0-	78 9							
03	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	29 1	1716 2	Y	66	84 0			37
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	73 9							
						18 1	1439 2	Y	55	58 0			34
						13 4	61 9						
						29 1	2188 2	Y	77	76 0			35
						85 9							
						33 1	1716 2	Y	46	46 0			35
						73 4	51 9						
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056													
11	3210 X	1774	-0-	-1436	-0-	74 1	1358 2	Y	302	301 0			4
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	10 4	332 9						
01	3069 X	2255	-0-	-814	-0-	24 1	3065 2	Y	418	416 0			6
02	2744 X	1053	-0-	-1691	-0-	30 4	460 9						
03	3565 X	2250	-0-	-1315	-0-	85 1	1850 2	Y	270	274 0			2
04	3450 X	2194	-0-	-1256	-0-	23 4	297 9						
						132 1	735 2	Y	169	169 0	1 8		1
						186 9							
						139 1	1691 2	Y	380	378 0	1 8		2
						2 4	418 9						
						127 1	1740 2	Y	291	288 0	1 8		4
						7 4	320 9						
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243													
11	2310 X	1996	-0-	-314	-0-	421 1	1229 2	Y	314	312 0	1 8		6
12	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	1 4	345 9						
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	601 1	1276 2	Y	372	367 0	1 8		10
02	1876 N	836	-0-	-1040	-0-	409 9							
03	2263 N	549	-0-	-1714	-0-	431 1	874 2	Y	271	275 0			6
04	1560 N	586	-0-	-974	-0-	298 9							
						160 1	494 2	Y	152	151 0	1 1		4
						15 4	167 9			2 8			
						220 1	238 2	Y	80	81 0	1 8		2
						3 4	88 9						
						209 1	269 2	Y	98	98 0			2
						108 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917													
11	3990 X	3826	-0-	-164	-0-	65 1	3530 2	Y	189	173 0			185
12	3844 X	3691	-0-	-153	-0-	23 4	208 9						
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	59 1	3390 2	Y	220	234 0	1 8		170
02	3584 X	3546	-0-	-38	-0-	242 9							
03	3968 X	3567	-0-	-401	-0-	59 1	3526 2	Y	244	278 0	1 8		135
04	3840 X	3611	-0-	-229	-0-	268 9							
						41 1	3232 2	Y	222	219 0	1 8		137
						29 4	244 9						
						44 1	3283 2	Y	218	256 0	1 8		98
						240 9							
						62 1	3184 2	Y	208	148 0			158
						136 4	229 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333												
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	20 1	2497 2	Y	95	88 0		14
						2 4	105 9					
12	2666 X	2547	-0-	-119	-0-	23 1	2398 2	Y	104	111 0		7
						12 4	114 9					
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	16 1	2310 2	Y	104	105 0		6
						7 4	114 9					
02	2436 N	2120	-0-	-316	-0-	15 1	2002 2	Y	93	90 0		9
						1 4	102 9					
03	2542 N	2251	-0-	-291	-0-	21 1	2112 2	Y	106	106 0		9
						1 4	117 9					
04	3000 N	3408	-0-	408	408	33 1	3005 2	Y	136	133 0	1 8	11
						220 4	150 9					
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352												
11	930 N	785	-0-	-145	-0-	142 1	378 2	Y	220	271 1		63
						23 4	242 9					
12	868 N	526	-0-	-342	-0-	85 1	255 2	Y	168	136 1		95
						1 4	185 9					
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	108 1	498 2	Y	330	344 1		81
						363 9						
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	113 1	469 2	Y	255	242 1		94
						281 9						
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	126 1	435 2	Y	289	301 1		82
						5 4	318 9					
04	900 N	835	-0-	-65	-0-	186 1	328 2	Y	241	260 1		63
						56 4	265 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391												
11	1380 X	1232	-0-	-148	-0-	155 1	1024 2	Y	47	44 0		7
						1 4	52 9					
12	1426 X	1206	-0-	-220	-0-	162 1	983 2	Y	51	55 0		3
						5 4	56 9					
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	158 1	891 2	Y	50	50 0		3
						3 4	55 9					
02	1148 N	1063	-0-	-85	-0-	165 1	846 2	Y	47	46 0		4
						52 9						
03	1209 N	262	-0-	-947	-0-	138 1	114 2	Y	9	12 0		1
						10 9						
04	1080 N	270	-0-	-810	-0-	190 1	73 2	Y	2	3 0		-0-
						5 4	2 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3270 X	3191	-0-	-79	-0-	24 1	2945 2	Y	199	185 0			29	
						3 4	219 9							
12	3348 X	3195	-0-	-153	-0-	27 1	2909 2	Y	222	237 0			14	
						15 4	244 9							
01	3255 X	3154	-0-	-101	-0-	20 1	2870 2	Y	232	232 0			14	
						9 4	255 9							
02	2968 X	2606	-0-	-362	-0-	18 1	2375 2	Y	193	189 0			18	
						1 4	212 9							
03	3286 X	2163	-0-	-1123	-0-	19 1	1954 2	Y	172	175 0			15	
						1 4	189 9							
04	3180 X	2276	-0-	-904	-0-	21 1	1933 2	Y	164	165 0	1 8		13	
						142 4	180 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
11	3540 X	3381	-0-	-159	-0-	26 1	3156 2	Y	178	166 0			26	
						3 4	196 9							
12	3751 X	3409	-0-	-342	-0-	30 1	3141 2	Y	202	215 0			13	
						16 4	222 9							
01	3751 X	3399	-0-	-352	-0-	22 1	3134 2	Y	212	213 0			12	
						10 4	233 9							
02	3388 X	2850	-0-	-538	-0-	20 1	2630 2	Y	181	176 0			17	
						1 4	199 9							
03	3503 X	845	-0-	-2658	-0-	8 1	775 2	Y	56	68 0			5	
						62 9								
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	35 1	3132 2	Y	231	216 0	2 8		18	
						229 4	254 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
11	4320 X	4288	-0-	-32	-0-	33 1	4064 2	Y	170	158 0			25	
						4 4	187 9							
12	4402 X	4219	-0-	-183	-0-	37 1	3956 2	Y	187	200 0			12	
						20 4	206 9							
01	4371 X	4088	-0-	-283	-0-	27 1	3839 2	Y	191	192 0			11	
						12 4	210 9							
02	4004 X	3402	-0-	-602	-0-	24 1	3199 2	Y	162	158 0			15	
						1 4	178 9							
03	4433 X	2732	-0-	-1701	-0-	51 1	2556 2	Y	113	118 0			10	
						1 4	124 9							
04	4290 X	2889	-0-	-1401	-0-	85 1	2534 2	Y	76	79 0	1 8		6	
						186 4	84 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
11	3090 X	2743	-0-	-347	-0-	21 1	2530 2	Y	173	162 0			25	
						2 4	190 9							
12	3069 X	2721	-0-	-348	-0-	23 1	2473 2	Y	194	207 0			12	
						12 4	213 9							
01	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	17 1	2420 2	Y	200	200 0			12	
						8 4	220 9							
02	2604 X	2279	-0-	-325	-0-	16 1	2062 2	Y	182	177 0			17	
						1 4	200 9							
03	2883 X	555	-0-	-2328	-0-	5 1	502 2	Y	44	57 0			4	
						48 9								
04	2730 X	5	-0-	-2725	-0-	5 2		Y	-0-	4 0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	2500	-0-	-860	-0-	24	1	2356	2	Y	92	90	0	1	8	27
12	3472 X	1791	-0-	-1681	-0-	19	4	101	9							
01	2542 X	2333	-0-	-209	-0-	7	1	1715	2	Y	63	69	0			21
02	2436 X	1979	-0-	-457	-0-	69	9									
03	2697 X	2117	-0-	-580	-0-	10	1	2222	2	Y	92	85	0			28
04	2490 X	2183	-0-	-307	-0-	101	9									
						9	1	1875	2	Y	86	92	0	1	8	21
						95	9									
						6	1	2044	2	Y	61	63	0			19
						67	9									
						6	1	2089	2	Y	73	68	0			24
						8	4	80	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439																
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	1054 N	635	-0-	-419	-0-					Y	13	9	0			4
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	618	2	Y						
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	9									
03	620 N	2	-0-	-618	-0-	1	1	261	2	Y	6	8	0			2
04	270 N	11	-0-	-259	-0-	7	9									
						1	1	172	2	Y	4	5	0			1
						4	9									
						2	2			Y	-0-	1	0			-0-
						11	2			Y	-0-					-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494																
11	3660 X	3013	-0-	-647	-0-	29	1	2865	2	Y	87	86	0	1	8	26
12	3782 X	2897	-0-	-885	-0-	23	4	96	9							
01	3007 X	2548	-0-	-459	-0-	12	1	2797	2	Y	80	79	0			27
02	3080 X	2558	-0-	-522	-0-	88	9									
03	3410 X	2501	-0-	-909	-0-	11	1	2450	2	Y	79	82	0			24
04	3000 X	2460	-0-	-540	-0-	87	9									
						12	1	2436	2	Y	100	98	0	1	8	25
						110	9									
						7	1	2426	2	Y	62	68	0			19
						68	9									
						7	1	2367	2	Y	70	66	0			23
						9	4	77	9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878																
11	1890 X	1737	-0-	-153	-0-	81	1	1502	2	Y	140	144	1			23
12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	154	9									
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	135	1	1733	2	Y	161	162	1			22
02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1	4	177	9							
03	2046 X	2009	-0-	-37	-0-	80	1	1725	2	Y	136	142	1			16
04	1980 X	1751	-0-	-229	-0-	150	9									
						77	1	1582	2	Y	114	119	1			11
						1	4	125	9							
						68	1	1785	2	Y	142	132	1			21
						156	9									
						89	1	1314	2	Y	140	138	1			23
						194	4	154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2730 X	2395	-0-	-335	-0-	71 1	2191 2	Y	121	124	1		20
12	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	133 9	2241 2	Y	124	127	1		17
01	2635 X	2390	-0-	-245	-0-	117 1	2199 2	Y	120	123	1		14
02	2380 X	1955	-0-	-425	-0-	1 4	1790 2	Y	104	108	1		10
03	2604 X	2120	-0-	-484	-0-	59 1	1940 2	Y	124	116	1		18
04	2400 X	1757	-0-	-643	-0-	132 9	1351 2	Y	131	128	1		21
						50 1	144 9						
						1 4							
						44 1							
						136 9							
						63 1							
						199 4							
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262													
11	2340 X	2226	-0-	-114	-0-	141 1	1706 2	Y	341	307	1		90
12	2666 X	2255	-0-	-411	-0-	4 4	375 9	Y	407	441	1		56
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	146 1	1661 2	Y	373	392	1		37
02	2072 N	1876	-0-	-196	-0-	448 9	1647 2	Y	269	281	1		25
03	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	182 1	1334 2	Y	388	355	1		58
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2 4	410 9	Y	350	348	1		60
						246 1							
						296 9							
						533 1	1903 2	Y					
						1 4	427 9	Y					
						299 1	1255 2	Y					
						242 4	385 9						
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1		4
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243													
11	1920 X	1443	-0-	-477	-0-	187 1	1048 2	Y	186	168	1		49
12	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	3 4	205 9	Y	342	344	1		47
01	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	186 1	1562 2	Y	339	352	1		34
02	1624 X	1172	-0-	-452	-0-	376 9	1523 2	Y	177	195	1		16
03	2139 X	1742	-0-	-397	-0-	211 1	791 2	Y	274	249	1		41
04	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2 4	373 9	Y	294	285	1		50
						186 1	1096 2	Y					
						195 9	301 9						
						344 1	1346 2	Y					
						1 4	323 9						
						314 1							
						260 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830 X	1115	-0-	-715	-0-	116 1	828 2	Y	154	142 1				41
12	1643 X	1583	-0-	-60	-0-	2 4	169 9							
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	143 1	1152 2	Y	262	267 1				36
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	288 9								
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	211 1	1658 2	Y	325	329 1				32
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	3 4	358 9							
						275 1	1356 2	Y	217	229 1				20
						239 9								
						518 1	1621 2	Y	262	243 1				39
						1 4	288 9							
						331 1	1510 2	Y	278	270 1				47
						292 4	306 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306														
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	6 1	2299 2	Y	125	124 0				4
12	2573 X	2475	-0-	-98	-0-	3 4	138 9							
01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	6 1	2336 2	Y	121	122 0				3
02	2296 N	2207	-0-	-89	-0-	133 9								
03	2480 N	2328	-0-	-152	-0-	7 1	2367 2	Y	122	122 0				3
04	2430 N	2045	-0-	-385	-0-	134 9								
						5 1	2077 2	Y	113	112 0				4
						1 4	124 9							
						5 1	2203 2	Y	108	108 0				4
						1 4	119 9							
						5 1	1912 2	Y	78	80 0				2
						42 4	86 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378														
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	-0-					-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
STANLEY RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
11	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	163 1	9421 2	N	188	186 1				13
12	11346 X	10340	-0-	-1006	-0-	91 4	207 9							
01	11346 X	7492	-0-	-3854	-0-	10 1	10096 2	N	195	201 1				7
02	10248 X	8142	-0-	-2106	-0-	19 4	215 9							
03	10912 X	9328	-0-	-1584	-0-	4 1	7265 2	Y	142	145 1				4
04	10020 X	10014	-0-	-6	-0-	67 4	156 9							
						5 1	7934 2	Y	164	161 1				7
						23 4	180 9							
						4 1	9020 2	Y	235	235 1				7
						45 4	259 9							
						164 1	9500 2	Y	208	200 1				15
						121 4	229 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																	
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2640 X	2358	-0-	-282	-0-		160 6 4	1 315 9	1877 2	2 315 9	Y	286	286 0				9
12	2728 X	2553	-0-	-175	-0-		172 290 9	1 2091 9	2 2091 9	2 2091 9	Y	264	265 0				8
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		139 1 4	1 1724 288 9	2 1724 288 9	2 1724 288 9	Y	262	261 0				9
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		232 11 4	1 1747 315 9	2 1747 315 9	2 1747 315 9	Y	286	271 0				24
03	2449 N	1437	-0-	-1012	-0-		185 4 4	1 1085 163 9	2 1085 163 9	2 1085 163 9	Y	148	142 0		11 8		19
04	2070 N	1554	-0-	-516	-0-		58 61 4	1 1279 156 9	2 1279 156 9	2 1279 156 9	Y	142	157 0		3 8		1
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120																	
11	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-		34 10 4	1 553 9	2 6912 9	2 553 9	Y	503	498 0				27
12	7688 X	7620	-0-	-68	-0-		33 8 4	1 6978 601 9	2 6978 601 9	2 6978 601 9	Y	546	544 0		1 8		28
01	7502 X	7453	-0-	-49	-0-		38 6 4	1 6823 586 9	2 6823 586 9	2 6823 586 9	Y	533	545 0		1 8		15
02	6776 X	6583	-0-	-193	-0-		34 7 4	1 6005 537 9	2 6005 537 9	2 6005 537 9	Y	488	485 0		1 8		17
03	7502 X	7237	-0-	-265	-0-		35 12 4	1 6651 539 9	2 6651 539 9	2 6651 539 9	Y	490	488 0				19
04	7260 X	7106	-0-	-154	-0-		32 695 4	1 5842 537 9	2 5842 537 9	2 5842 537 9	Y	488	486 0		1 8		20
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165																	
11	3960 X	3897	-0-	-63	-0-		276 10 4	1 371 9	2 3240 9	2 371 9	Y	337	337 0				11
12	4030 X	4017	-0-	-13	-0-		281 323 9	1 3413 9	2 3413 9	2 3413 9	Y	294	296 0				9
01	4030 X	3934	-0-	-96	-0-		265 2 4	1 3291 376 9	2 3291 376 9	2 3291 376 9	Y	342	339 0				12
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-		404 18 4	1 3034 373 9	2 3034 373 9	2 3034 373 9	Y	339	322 0				29
03	4030 X	3836	-0-	-194	-0-		511 12 4	1 3006 307 9	2 3006 307 9	2 3006 307 9	Y	279	252 0		20 8		36
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-		164 173 4	1 3618 300 9	2 3618 300 9	2 3618 300 9	Y	273	302 0		5 8		2
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059																	
11	2550 X	2372	-0-	-178	-0-		159 6 4	1 343 9	2 1864 9	2 343 9	Y	312	312 0				10
12	2635 X	2368	-0-	-267	-0-		158 293 9	1 1917 9	2 1917 9	2 1917 9	Y	266	268 0				8
01	2449 X	2126	-0-	-323	-0-		135 1 4	1 1680 310 9	2 1680 310 9	2 1680 310 9	Y	282	280 0				10
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-		235 11 4	1 1765 350 9	2 1765 350 9	2 1765 350 9	Y	318	301 0				27
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-		335 8 4	1 1968 325 9	2 1968 325 9	2 1968 325 9	Y	295	262 0		22 8		38
04	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-		96 101 4	1 2115 284 9	2 2115 284 9	2 2115 284 9	Y	258	289 0		5 8		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
STANLEY RANCH										WELL #: 12H		RRCID -> 267584		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8681		PERF. 9260 - 13893		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5100 X	-0-	-0-		-5100		-0-							N	-0-					-0-
12	5270 X	-0-	-0-		-5270		-0-							N	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-		-62		-0-							Y	-0-					-0-
02	11 X	-0-	-0-		-11		-0-							Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-

WORTHLEY RANCH										WELL #: 15H		RRCID -> 267586		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9324 - 14233		
11	5850 X	5532	-0-		-318		-0-			4	1	5304	2	Y	118	121	1			7
										94	4	130	9							
12	6355 X	5550	-0-		-805		-0-			4	1	5390	2	Y	123	127	1			3
										21	4	135	9							
01	6355 X	5397	-0-		-958		-0-			10	1	5071	2	Y	128	127	1			4
										175	4	141	9							
02	5740 X	3602	-0-		-2138		-0-			15	1	3488	2	Y	90	90	1			4
										99	9									
03	6421 X	6421	-0-		-0-		-0-			78	1	6146	2	Y	152	152	1			4
										30	4	167	9							
04	5520 X	1578	-0-		-3942		-0-			7	1	1514	2	Y	38	39	1			3
										15	4	42	9							

WORTHLEY RANCH										WELL #: 24H		RRCID -> 267588		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9231 - 14928		
11	6240 X	6135	-0-		-105		-0-			4	1	5800	2	Y	207	207	1			13
										103	4	228	9							
12	6944 X	5863	-0-		-1081		-0-			5	1	5590	2	Y	224	232	1			5
										22	4	246	9							
01	6944 X	5285	-0-		-1659		-0-			9	1	4870	2	Y	216	214	1			7
										168	4	238	9							
02	6272 X	4057	-0-		-2215		-0-			16	1	3851	2	Y	173	173	1			7
										190	9									
03	6727 X	3368	-0-		-3359		-0-			40	1	3161	2	Y	138	141	1			4
										15	4	152	9							
04	6150 X	3203	-0-		-2947		-0-			14	1	3014	2	Y	131	125	1			10
										31	4	144	9							

DIAMOND H RANCH										WELL #: 2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 8044 - 13268		
11	930 N	603	-0-		-327		-0-			82	1	321	2	Y	180	179	0			3
										2	4	198	9							
12	992 N	405	-0-		-587		-0-			7	1	287	2	Y	98	100	0			1
										3	4	108	9							
01	992 X	449	-0-		-543		-0-			70	1	267	2	Y	99	99	0			1
										3	4	109	9							
02	896 X	241	-0-		-655		-0-			79	1	99	2	Y	57	58	0			-0-
										63	9									
03	744 X	617	-0-		-127		-0-			125	1	303	2	Y	172	170	0	1	8	1
										189	9									
04	701 X	701	-0-		-0-		-0-			148	1	373	2	Y	163	162	0			2
										1	4	179	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	1470 X	922	-0-	-548	-0-	54 1 4 4	564 2 300 9	Y	273	272 0				4
12	1519 X	1451	-0-	-68	-0-	10 1 11 4	1080 2 350 9	Y	318	318 0				4
01	1488 X	1014	-0-	-474	-0-	68 1 9 4	695 2 242 9	Y	220	223 0				1
02	1148 X	516	-0-	-632	-0-	98 1 149 9	269 2	Y	135	134 0	1 8			1
03	1457 X	1103	-0-	-354	-0-	92 1 1 4	657 2 353 9	Y	321	319 0	1 8			2
04	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	157 1 4 4	971 2 387 9	Y	352	349 0	1 8			4
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	121 1 10 4	1022 2 422 9	Y	384	386 0				12
12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	197 1 10 4	1568 2 749 9	Y	681	680 0				13
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	153 1 4 4	1027 2 404 9	Y	367	375 0				5
02	1484 N	601	-0-	-883	-0-	108 1 1 4	360 2 132 9	Y	120	123 0				2
03	2511 N	526	-0-	-1985	-0-	69 1 1 4	366 2 90 9	Y	82	82 0				2
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	146 1 1 4	1365 2 336 9	Y	305	301 0				6
STUMBERG RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	196 1 7 4	2305 2 364 9	Y	331	330 0				11
12	2821 X	2659	-0-	-162	-0-	180 1 286 9	2193 2 171 1	Y	260	263 0				8
01	2821 X	2633	-0-	-188	-0-	171 1 1 4	2127 2 334 9	Y	304	302 0				10
02	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	276 1 13 4	2074 2 351 9	Y	319	302 0				27
03	3100 N	3296	-0-	196	196	426 1 10 4	2507 2 353 9	Y	321	283 0	24 8			41
04	3000 N	2850	-0-	-150	46	107 1 113 4	2360 2 270 9	Y	245	280 0	4 8			2
STUMBERG RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128														
11	1740 N	1413	-0-	-327	-0-	91 1 3 4	1069 2 250 9	Y	227	227 0				7
12	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	108 1 254 9	1312 2	Y	231	231 0				7
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	131 1 1 4	1623 2 380 9	Y	345	340 0				12
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	179 1 8 4	1343 2 337 9	Y	306	292 0				26
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	243 1 5 4	1426 2 298 9	Y	271	242 0	20 8			35
04	2070 N	2030	-0-	-40	-0-	73 1 77 4	1606 2 274 9	Y	249	277 0	5 8			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-		117 4	1 4	1375 371	2 9	Y	337	337 0		11
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-		190 515	1 9	2308 515	2 9	Y	468	465 0		14
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		104 1	1 4	1295 349	2 9	Y	317	320 0		11
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		185 1	1 4	1388 402	2 9	Y	365	345 0		31
03	1767 N	1317	-0-	-450	-0-		158 4	1 4	931 224	2 9	Y	204	194 0	15 8	26
04	1680 N	1569	-0-	-111	-0-		55 58	1 4	1217 239	2 9	Y	217	237 0	4 8	2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042															
11	4080 X	4074	-0-	-6	-0-		19 6	1 4	3851 198	2 9	Y	180	177 0		10
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-		18 4	1 4	3695 249	2 9	Y	226	224 0		12
01	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-		27 5	1 4	4796 321	2 9	Y	292	296 0		8
02	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-		21 5	1 4	3778 278	2 9	Y	253	252 0		9
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-		21 7	1 4	4004 243	2 9	Y	221	221 0		9
04	4560 X	3590	-0-	-970	-0-		17 361	1 4	3039 173	2 9	Y	157	160 0		6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076															
11	7710 X	6936	-0-	-774	-0-		32 10	1 4	6550 344	2 9	Y	313	310 0		17
12	7967 X	7336	-0-	-631	-0-		33 8	1 4	6906 389	2 9	Y	354	353 0		18
01	7905 X	5790	-0-	-2115	-0-		30 5	1 4	5448 307	2 9	Y	279	289 0		8
02	6944 X	6438	-0-	-506	-0-		34 7	1 4	6064 333	2 9	Y	303	300 0		11
03	7347 X	7169	-0-	-178	-0-		36 12	1 4	6823 298	2 9	Y	271	271 0		11
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-		34 736	1 4	6188 275	2 9	Y	250	251 0		10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144															
11	3570 X	3346	-0-	-224	-0-		15 5	1 4	3150 176	2 9	Y	160	158 0		9
12	3689 X	3408	-0-	-281	-0-		15 4	1 4	3198 191	2 9	Y	174	174 0		9
01	3689 X	3382	-0-	-307	-0-		18 3	1 4	3172 189	2 9	Y	172	176 0		5
02	3276 X	3000	-0-	-276	-0-		16 3	1 4	2831 150	2 9	Y	136	136 0		5
03	3627 X	3341	-0-	-286	-0-		17 6	1 4	3190 128	2 9	Y	116	116 0		5
04	3360 X	3116	-0-	-244	-0-		15 317	1 4	2668 116	2 9	Y	105	106 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	25 7 4	1 408 9	5068 2	Y	371	367 0		20
12	5704 X	5664	-0-	-40	-0-	25 6 4	1 448 9	5185 2	Y	407	406 0		21
01	5704 X	5678	-0-	-26	-0-	29 5 4	1 450 9	5194 2	Y	409	417 0	1 8	12
02	5152 X	4945	-0-	-207	-0-	25 6 4	1 360 9	4554 2	Y	327	326 0	1 8	12
03	5704 X	5161	-0-	-543	-0-	25 9 4	1 317 9	4810 2	Y	288	289 0		11
04	5520 X	5101	-0-	-419	-0-	23 506 4	1 319 9	4253 2	Y	290	289 0		12
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450													
11	3360 X	3034	-0-	-326	-0-	14 4 4	1 152 9	2864 2	Y	138	137 0		7
12	3131 X	3039	-0-	-92	-0-	14 3 4	1 164 9	2858 2	Y	149	148 0		8
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	16 3 4	1 160 9	2812 2	Y	145	149 0		4
02	2828 X	2711	-0-	-117	-0-	14 3 4	1 146 9	2548 2	Y	133	132 0		5
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	16 5 4	1 136 9	3007 2	Y	124	124 0		5
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	14 310 4	1 125 9	2604 2	Y	114	114 0		5
WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073													
11	8670 X	8646	-0-	-24	-0-	6 146 4	1 262 9	8232 2	Y	238	240 1		15
12	8990 X	8512	-0-	-478	-0-	7 32 4	1 321 9	8152 2	Y	292	300 1		7
01	8990 X	8030	-0-	-960	-0-	14 256 4	1 325 9	7435 2	Y	295	292 1		10
02	8708 X	2106	-0-	-6602	-0-	8 88 9	1 2010 9	2010 2	Y	80	87 1		3
03	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	148 56 4	1 459 9	11637 2	Y	417	407 1	1 8	12
04	8640 X	8516	-0-	-124	-0-	37 83 4	1 275 9	8121 2	Y	250	243 1	1 8	18
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417													
11	5610 X	3803	-0-	-1807	-0-	289 1 4	1 416 9	3097 2	Y	378	374 0		28
12	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	347 848 9	1 6237 9	6237 2	Y	771	740 0	1 8	58
01	6882 X	5020	-0-	-1862	-0-	272 4 4	1 580 9	4164 2	Y	527	510 0	1 8	74
02	6216 X	2227	-0-	-3989	-0-	146 3 4	1 253 9	1825 2	Y	230	266 0		38
03	7440 X	5517	-0-	-1923	-0-	79 1 4	1 630 9	4807 2	Y	573	559 0		52
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	145 695 4	1 763 9	5643 2	Y	694	677 0	1 8	68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012										TOTAL	DEPTH	8004	PERF.	8745	-	13299				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	307	1	4	4877	2	Y	525	515	0					38	
12	6076 X	5532	-0-	-544	-0-	267	1	4	4698	2	Y	515	514	0					39	
01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	315	1	4	5490	2	Y	614	566	0		1	8		86	
02	5488 X	5262	-0-	-226	-0-	179	1	4	4517	2	Y	507	508	0		1	8		84	
03	5952 X	4996	-0-	-956	-0-	253	1	4	4300	2	Y	402	449	0					37	
04	6270 X	4317	-0-	-1953	-0-	257	1	4	3282	2	Y	340	344	0					33	
						404	4		374	9										
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012										TOTAL	DEPTH	8047	PERF.	8752	-	13321				
11	4650 X	4202	-0-	-448	-0-	260	1	4	3552	2	Y	354	349	0					26	
12	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	303	1	4	5546	2	Y	561	544	0					43	
01	4526 X	4430	-0-	-96	-0-	252	1	4	3750	2	Y	386	375	0					54	
02	4340 X	3278	-0-	-1062	-0-	163	1	4	2792	2	Y	289	295	0					48	
03	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	249	1	4	4481	2	Y	455	462	0					41	
04	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	269	1	4	4344	2	Y	520	509	0		1	8		51	
						535	4		572	9										
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012										TOTAL	DEPTH	8010	PERF.	8910	-	14375				
11	3570 X	1781	-0-	-1789	-0-	30	1	4	1656	2	Y	85	86	0					2	
12	3689 X	77	-0-	-3612	-0-	2	1	4	94	9	Y	4	6	0					-0-	
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	4	9		71	2	Y	-0-							-0-	
02	2744 X	246	-0-	-2498	-0-	3	1	4	229	2	Y	13	13	0					-0-	
03	3038 X	232	-0-	-2806	-0-	14	9		215	2	Y	13	13	0					-0-	
04	1830 X	84	-0-	-1746	-0-	1	1	4	75	2	Y	5	5	0					-0-	
						2	4		6	9										
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011										TOTAL	DEPTH	6810	PERF.	7622	-	11683				
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	126	1	4	87	2	Y	13	11	0					2	
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	14	9		78	2	Y	12	13	0					1	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	4	16	2	Y	2	3	0					-0-	
02	168 N	2	-0-	-166	-0-	13	9				Y	-0-							-0-	
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	1	4	1	2	Y	-0-							-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	4	21	2	Y	4	3	0					1	
						3	4		4	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1920 N	1893	-0-	-27	-0-	294 6	1 4	1250 343	2 9	Y	312	303 0		45
12	2139 N	1782	-0-	-357	-0-	92 386	1 9	1304 672	2 2	Y	351	367 0		29
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	26 147	1 9	672 1111	2 2	Y	134	143 0		20
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	434 354	1 9	1111 578	2 2	Y	322	301 0	1 8	40
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	578 354	1 9	1134 359	2 2	Y	322	326 0		36
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	359 52	1 4	430 162	2 9	Y	147	153 0		30
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858														
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	187 8	1 9	69 2	2 2	Y	7	6 0		1
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	41 1	1 1	2 9	2 2	Y	-0-	1 0		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	9 12	2 2	Y	1	1 0		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	149 1	1 9	12 19	2 2	Y	1	1 0		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	196 2	1 9	19 226	2 2	Y	2	2 0		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	226 2	1 4	16 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948														
11	2220 X	1300	-0-	-920	-0-	22 1	1 4	1211 66	2 9	Y	60	61 0		1
12	2077 X	335	-0-	-1742	-0-	8 1	1 4	307 19	2 9	Y	17	17 0		1
01	2077 X	1347	-0-	-730	-0-	21 74	1 9	1252 2257	2 2	Y	67	65 0		3
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	2257 141	2 9	Y	128	129 0		2
03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	2429 156	2 9	Y	142	142 0		2
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	31 79	1 4	2456 114	2 9	Y	104	104 0		2
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
11	3000 X	1830	-0-	-1170	-0-	30 1	1 4	1666 133	2 9	Y	121	123 0		3
12	3100 X	245	-0-	-2855	-0-	6 1	1 4	219 19	2 2	Y	17	19 0		1
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	61 1	1 4	3681 319	2 9	Y	290	277 0	1 8	13
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	42 2	1 4	3221 293	2 9	Y	266	274 0		5
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	38 3	1 4	3178 296	2 9	Y	269	270 0		4
04	3870 X	2927	-0-	-943	-0-	32 83	1 4	2566 246	2 9	Y	224	222 0	1 8	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	1731	-0-	-0-	-1239	-0-		29	1 1	1609	2 9	Y	84	85	0			2
12	2759 X	297	-0-	-0-	-2462	-0-		7	1 4	271	2 9	Y	16	17	0			1
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1 4	3817	2 9	Y	217	208	0	1	8	9
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1 4	3929	2 9	Y	235	240	0			4
03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1 4	4878	2 9	Y	305	305	0			4
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1 4	3738	2 9	Y	208	207	0	1	8	4
								121	4	229	9							
WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963																		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	296	-0-	-0-	296	296		1	1 4	291	2 9	Y	4	4	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	296						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	296						Y	-0-					-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010																		
11	2070 X	859	-0-	-0-	-1211	-0-		14	1 40	805	2 9	Y	36	37	0			1
12	2139 X	-0-	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	812 N	-0-	-0-	-0-	-812	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212																		
11	1590 X	1507	-0-	-0-	-83	-0-		25	1 4	1386	2 9	Y	86	86	0			2
12	1643 X	27	-0-	-0-	-1616	-0-		1	1 9	25	2	Y	1	3	0			-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-0-	-1643	-0-						Y	-0-					-0-
02	1456 X	-0-	-0-	-0-	-1456	-0-						Y	-0-					-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-0-	-1612	-0-						Y	-0-					-0-
04	1560 X	2	-0-	-0-	-1558	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116																		
11	4200 X	1638	-0-	-0-	-2562	-0-		1	1 28	1583	2 4	Y	24	24	1			2
12	4340 X	4260	-0-	-0-	-80	-0-		3	1 17	4167	2 4	Y	66	66	1			2
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1 106	3067	2 4	Y	54	54	1			2
02	1932 X	1647	-0-	-0-	-285	-0-		7	1 31	1609	2 9	Y	28	29	1			1
03	3875 X	2142	-0-	-0-	-1733	-0-		26	1 10	2066	2 4	Y	36	36	1			1
04	3750 X	1521	-0-	-0-	-2229	-0-		7	1 15	1442	2 4	Y	52	49	1			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1320 N	1128	-0-	-192	-0-	311 1	671 2	Y	123	122	0			16
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	11 4	135 9							
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	302 1	1184 2	Y	236	224	0			28
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	260 9								
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	312 1	1426 2	Y	332	314	0			46
04	2040 N	1934	-0-	-106	-0-	365 9								
						282 1	1588 2	Y	353	350	0			49
						388 9								
						311 1	1471 2	Y	244	259	0			34
						268 9								
						312 1	1226 2	Y	178	190	0			22
						200 4	196 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350														
11	3150 X	2039	-0-	-1111	-0-	330 1	1447 2	Y	216	214	0			28
12	2759 X	1580	-0-	-1179	-0-	24 4	238 9							
01	2573 X	270	-0-	-2303	-0-	313 1	1099 2	Y	153	163	0			18
02	2324 X	266	-0-	-2058	-0-	168 9								
03	2418 X	300	-0-	-2118	-0-	270 1		Y	-0-	18	0			-0-
04	2040 X	290	-0-	-1750	-0-	266 1		Y	-0-					-0-
						300 1		Y	-0-					-0-
						287 1	3 2	Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216														
11	3060 X	2821	-0-	-239	-0-	236 1	2303 2	Y	222	216	0			29
12	2976 X	1677	-0-	-1299	-0-	38 4	244 9							
01	2976 X	583	-0-	-2393	-0-	186 1	1358 2	Y	121	136	0			14
02	2688 X	558	-0-	-2130	-0-	133 9								
03	2976 X	537	-0-	-2439	-0-	190 1	353 2	Y	36	45	0			5
04	2820 X	638	-0-	-2182	-0-	40 9								
						172 1	349 2	Y	34	34	0			5
						37 9								
						189 1	314 2	Y	31	32	0			4
						34 9								
						183 1	351 2	Y	43	42	0			5
						57 4	47 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017														
11	4740 X	4119	-0-	-621	-0-	309 1	3492 2	Y	236	235	0			31
12	4681 X	2909	-0-	-1772	-0-	58 4	260 9							
01	4681 X	3085	-0-	-1596	-0-	282 1	2458 2	Y	154	167	0			18
02	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	169 9								
03	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	263 1	2618 2	Y	185	178	0			25
04	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	204 9								
						275 1	5896 2	Y	400	369	0			56
						1 4	440 9							
						284 1	7749 2	Y	539	519	0			76
						593 9								
						301 1	6171 2	Y	348	381	0			43
						1007 4	383 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
11	240 N	220 -0-	-20 -0-	220 1									-0-
12	224 N	224 -0-	-0- -0-	216 1	7	2	Y	-0-	1	1	0		-0-
				1 9									
01	218 N	218 -0-	-0- -0-	218 1			Y	-0-					-0-
02	201 N	201 -0-	-0- -0-	201 1			Y	-0-					-0-
03	223 N	223 -0-	-0- -0-	223 1			Y	-0-					-0-
04	222 N	222 -0-	-0- -0-	221 1	1	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907													
11	2799 X	2799 -0-	-0- -0-	309 1	2073	2	Y	348	315	0			45
				34 4	383	9							
12	2573 X	1595 -0-	-978 -0-	245 1	1152	2	Y	180	204	0			21
				198 9									
01	2418 X	652 -0-	-1766 -0-	251 1	336	2	Y	59	72	0			8
				65 9									
02	2604 X	526 -0-	-2078 -0-	226 1	253	2	Y	43	45	0			6
				47 9									
03	2883 X	1973 -0-	-910 -0-	246 1	1452	2	Y	250	221	0			35
				275 9									
04	2790 X	582 -0-	-2208 -0-	253 1	236	2	Y	50	79	0			6
				38 4	55	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763																			
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	218	1	1191	2	Y	458	458	0					27
							1	4	504	9									
12	2015	X	1673	-0-	-342	-0-	165	1	1057	2	Y	410	419	0					18
							451	9											
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	191	1	1612	2	Y	454	439	0					33
							499	9											
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	173	1	1339	2	Y	284	292	0		1	8		24
							312	9											
03	1984	X	1633	-0-	-351	-0-	154	1	1213	2	Y	241	250	0					15
							1	4	265	9									
04	2220	X	1992	-0-	-228	-0-	219	1	1474	2	Y	269	270	0					14
							3	4	296	9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005																			
11	2100	X	1601	-0-	-499	-0-	167	1	1326	2	Y	97	100	0					6
							1	4	107	9									
12	2170	X	739	-0-	-1431	-0-	178	1	519	2	Y	38	42	0					2
							42	9											
01	2077	X	440	-0-	-1637	-0-	180	1	164	2	Y	87	83	0					6
							96	9											
02	1876	X	1629	-0-	-247	-0-	176	1	580	2	Y	794	731	0		2	8		67
							873	9											
03	2077	X	1788	-0-	-289	-0-	187	1	664	2	Y	851	865	0		1	8		52
							1	4	936	9									
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	259	1	782	2	Y	922	925	0		1	8		48
							1	4	1014	9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874																			
11	1740	N	1271	-0-	-469	-0-	152	1	909	2	Y	190	197	0					11
							1	4	209	9									
12	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	168	1	705	2	Y	150	154	0					7
							165	9											
01	1798	X	1370	-0-	-428	-0-	170	1	699	2	Y	455	429	0					33
							501	9											
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	186	1	914	2	Y	683	657	0		1	8		58
							751	9											
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	190	1	1004	2	Y	702	717	0					43
							1	4	772	9									
04	1320	X	1303	-0-	-17	-0-	258	1	740	2	Y	276	305	0					14
							1	4	304	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 CAGE													NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
WELL #:													9TV	RRCID	->	268306	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL	DEPTH	4837	PERF.	5319	-	9573	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
11	3840 X	3510	-0-	-330	-0-	293 30 9			3187 2	N		27						134								
12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	321 54 9			4182 2	N		49						183								
01	3751 X	3431	-0-	-320	-0-	280 52 9			3099 2	N		47						230								
02	3556 X	3148	-0-	-408	-0-	51 43 9			3054 2	N		39	179	1				90								
03	3968 X	2920	-0-	-1048	-0-	228 22 9			2670 2	N		20						110								
04	3840 X	3130	-0-	-710	-0-	66 23 9			3041 2	N		21						131								
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT													WELL #:	1H	RRCID	->	268307	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL	DEPTH	5679	PERF.	6394	-	10652
11	8100 X	5916	-0-	-2184	-0-	1477 3358 4			945 2	Y		124	171	1				225								
12	7440 X	5931	-0-	-1509	-0-	2159 66 4			3568 2	Y		125	160	1				190								
01	7440 X	7244	-0-	-196	-0-	928 122 9			6194 4	Y		111						301								
02	6720 X	6621	-0-	-99	-0-	944 623 4			4920 2	Y		122	146	1				277								
03	6107 X	6098	-0-	-9	-0-	1454 134 4			4433 2	Y		70	146	1				201								
04	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	1020 2413 4			3663 2	Y		38						239								
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT													WELL #:	1H	RRCID	->	268308	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL	DEPTH	4907	PERF.	5314	-	9568
11	5550 X	4960	-0-	-590	-0-	404 165 9			4391 2	N		150	178	1				237								
12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	428 216 9			5565 2	N		196	186	1				247								
01	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	415 201 9			4596 2	N		183	185	1				245								
02	5180 X	5084	-0-	-96	-0-	81 186 9			4817 2	N		169	179	1				235								
03	5735 X	4607	-0-	-1128	-0-	351 149 9			4107 2	N		135	175	1				195								
04	5550 X	5002	-0-	-548	-0-	102 166 9			4734 2	N		151	175	1				171								
MAUND RANCH 19 UNIT													WELL #:	4H	RRCID	->	268309	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL	DEPTH	6301	PERF.	7226	-	11735
11	2190 X	1926	-0-	-264	-0-	104 2 4			1607 2	Y		194	188	1				44								
12	2263 X	1686	-0-	-577	-0-	122 211 9			1353 2	Y		192	152	1				82								
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	182 133 9			892 2	Y		121	161	1				41								
02	1792 N	1651	-0-	-141	-0-	170 215 9			1266 2	Y		195	182	1				54								
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	107 238 9			1532 2	Y		216	225	1				45								
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	101 603 4			781 2	Y		194	179	1		1	8	59								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7170 X	6912	-0-	-258	-0-	40	1 2 4	6363	2 507 9	Y	461	463 0		16
12	7533 X	6389	-0-	-1144	-0-	38	1 4 4	5862	2 485 9	Y	441	439 0		18
01	7533 X	6439	-0-	-1094	-0-	33	1 2 4	5920	2 484 9	Y	440	443 0		15
02	6804 X	6333	-0-	-471	-0-	34	1 1 4	5773	2 525 9	Y	477	469 0	1 8	22
03	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	43	1 650 9	7203	2	Y	591	588 0		25
04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	38	1 726 4	5892	2 575 9	Y	523	523 0		25
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158														
11	4920 X	3957	-0-	-963	-0-	24	1 1 4	3746	2 186 9	Y	169	170 0		6
12	5084 X	4271	-0-	-813	-0-	26	1 3 4	3953	2 289 9	Y	263	258 0		11
01	4991 X	4140	-0-	-851	-0-	21	1 1 4	3842	2 276 9	Y	251	254 0		8
02	4340 X	3648	-0-	-692	-0-	20	1 1 4	3398	2 229 9	Y	208	206 0		10
03	4805 X	4148	-0-	-657	-0-	23	1 240 9	3885	2	Y	218	219 0		9
04	4140 X	3912	-0-	-228	-0-	21	1 406 4	3299	2 186 9	Y	169	170 0		8
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642														
11	8790 X	8479	-0-	-311	-0-	50	1 2 4	7953	2 474 9	Y	431	436 0		15
12	9021 X	8808	-0-	-213	-0-	54	1 5 4	8259	2 490 9	Y	445	442 0		18
01	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	47	1 3 4	8443	2 495 9	Y	450	453 0		15
02	8064 X	8028	-0-	-36	-0-	44	1 1 4	7551	2 432 9	Y	393	390 0		18
03	8928 X	8632	-0-	-296	-0-	48	1 1 4	8067	2 516 9	Y	469	467 0		20
04	8700 X	7579	-0-	-1121	-0-	41	1 780 4	6333	2 425 9	Y	386	387 0		19
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	31 1	4972 2	Y	198	199	0		7	
						1 4	218 9							
12	5580 X	5451	-0-	-129	-0-	34 1	5177 2	Y	215	213	0		9	
						3 4	237 9							
01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	32 1	5656 2	Y	232	233	0		8	
						2 4	255 9							
02	5096 X	4778	-0-	-318	-0-	27 1	4557 2	Y	175	175	0		8	
						1 4	193 9							
03	5642 X	4438	-0-	-1204	-0-	25 1	4235 2	Y	162	163	0		7	
						178 9								
04	5760 X	3959	-0-	-1801	-0-	22 1	3378 2	Y	130	131	0		6	
						416 4	143 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800														
11	5340 X	5030	-0-	-310	-0-	30 1	4707 2	Y	265	266	0		9	
						1 4	292 9							
12	5518 X	5232	-0-	-286	-0-	32 1	4911 2	Y	260	258	0		11	
						3 4	286 9							
01	5456 X	5276	-0-	-180	-0-	28 1	4961 2	Y	259	261	0		9	
						2 4	285 9							
02	4732 X	4716	-0-	-16	-0-	26 1	4439 2	Y	227	225	0		11	
						1 4	250 9							
03	5239 X	4745	-0-	-494	-0-	26 1	4364 2	Y	323	320	0		14	
						355 9								
04	5100 X	4521	-0-	-579	-0-	24 1	3747 2	Y	263	264	0		13	
						461 4	289 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
11	3000 X	1826	-0-	-1174	-0-	81 1	1706 2	Y	35	32	1		6	
						39 9								
12	2542 X	2013	-0-	-529	-0-	118 1	1854 2	Y	36	37	1		5	
						1 4	40 9							
01	2077 X	1050	-0-	-1027	-0-	56 1	973 2	Y	19	22	1		2	
						21 9								
02	1876 X	57	-0-	-1819	-0-	57 1		Y	-0-	2	1		-0-	
03	2015 X	482	-0-	-1533	-0-	43 1	430 2	Y	8	7	1		1	
						9 9								
04	1950 X	1325	-0-	-625	-0-	80 1	1043 2	Y	44	38	1		7	
						154 4	48 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047														
11	4080 X	3833	-0-	-247	-0-	22 1	3527 2	Y	257	258	0		9	
						1 4	283 9							
12	4061 X	3756	-0-	-305	-0-	22 1	3443 2	Y	263	261	0		11	
						2 4	289 9							
01	4061 X	3823	-0-	-238	-0-	20 1	3510 2	Y	265	267	0		9	
						1 4	292 9							
02	3752 X	3287	-0-	-465	-0-	18 1	3006 2	Y	239	237	0		11	
						263 9								
03	4154 X	3884	-0-	-270	-0-	21 1	3556 2	Y	279	278	0		12	
						307 9								
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	21 1	3231 2	Y	268	267	0		13	
						398 4	295 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740 X	1168	-0-	-572	-0-	117 1	853 2	Y		179	192 1			41
12	1798 X	970	-0-	-828	-0-	152 1	643 2	Y		159	130 1	2 8		68
01	1798 X	1032	-0-	-766	-0-	175 9	702 2	Y		166	176 1	2 8		56
02	1428 X	1298	-0-	-130	-0-	147 1	907 2	Y		242	231 1			67
03	1581 X	1468	-0-	-113	-0-	183 9	1049 2	Y		251	266 1			52
04	1170 X	1161	-0-	-9	-0-	125 1	454 2	Y		176	174 1	1 8		53
						266 9	194 9							
						143 1								
						276 9								
						163 1								
						350 4								
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422														
11	2250 X	1246	-0-	-1004	-0-	46 1	1153 2	Y		43	51 1			7
12	2325 X	1640	-0-	-685	-0-	47 9	1474 2	Y		56	55 1			8
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	103 1	62 9	Y		100	96 1			12
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	1 4	2706 2	Y		116	117 1			11
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	107 1	2936 2	Y		114	108 1			17
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	110 9	128 9	Y		144	138 1			23
						105 1	3308 2	Y						
						1 4								
						80 1								
						125 9								
						80 1								
						350 4								
							158 9							
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190														
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	68 1	1326 2	Y		86	88 1			14
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	95 9	1822 2	Y		119	117 1			16
01	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	94 1	131 9	Y		102	106 1			12
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1 4	1573 2	Y		114	115 1			11
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	57 1	1668 2	Y		141	131 1			21
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	112 9	125 9	Y		152	148 1			25
						57 1	2366 2	Y						
						1 4								
						51 1								
						155 9								
						75 1								
						298 4								
							167 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196														
11	2550 X	1582	-0-	-968	-0-	221 1	1262 2	Y		85	73 1			51
12	2666 X	1407	-0-	-1259	-0-	5 4	94 9	Y		69	74 1			46
01	2666 X	1583	-0-	-1083	-0-	232 1	1099 2	Y		82	85 1			43
02	2408 X	1460	-0-	-948	-0-	76 9	1287 2	Y		72	75 1			40
03	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	205 1	1194 2	Y		78	76 1			42
04	1590 X	1570	-0-	-20	-0-	1 4	1343 2	Y		68	74 1			36
						187 1								
						79 9								
						177 1								
						86 9								
						201 1								
						41 4								
							75 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
11	4140 X	4034	-0-	-106	-0-	166	1	3318	2	Y	498	503	0	30
						2	4	548	9					
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	162	1	3608	2	Y	545	551	0	24
						600	9							
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	195	1	3525	2	Y	524	510	0	38
						576	9							
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	191	1	3123	2	Y	411	413	0	35
						452	9					1	8	
03	4371 X	4157	-0-	-214	-0-	184	1	3434	2	Y	487	492	0	30
						3	4	536	9					
04	4230 X	3888	-0-	-342	-0-	212	1	3086	2	Y	531	534	0	27
						6	4	584	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9068 - 14280														
11	3060 X	2803	-0-	-257	-0-	156	1	2451	2	Y	170	204	1	102
						9	4	187	9					
12	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	158	1	2833	2	Y	184	164	1	122
						202	9							
01	3193 X	3119	-0-	-74	-0-	162	1	2757	2	Y	181	208	1	95
						1	4	199	9					
02	2884 X	2596	-0-	-288	-0-	164	1	2275	2	Y	143	158	1	79
						157	9					1	8	
03	3193 X	2902	-0-	-291	-0-	160	1	2574	2	Y	153	149	1	83
						168	9							
04	3090 X	2796	-0-	-294	-0-	162	1	2406	2	Y	135	147	1	71
						79	4	149	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330														
11	6420 X	6153	-0-	-267	-0-	30	1	5529	2	Y	497	494	0	45
						47	4	547	9					
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	29	1	5618	2	Y	523	527	0	41
						1	4	575	9					
01	5983 X	5371	-0-	-612	-0-	32	1	4859	2	Y	436	435	0	42
						480	9							
02	5740 X	5484	-0-	-256	-0-	29	1	4939	2	Y	469	463	0	48
						516	9							
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	32	1	5792	2	Y	541	540	0	49
						1	4	595	9					
04	6150 X	6080	-0-	-70	-0-	41	1	4952	2	Y	486	482	0	53
						552	4	535	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485														
11	6060 X	5830	-0-	-230	-0-	30	1	5447	2	Y	278	277	0	25
						47	4	306	9					
12	6262 X	5990	-0-	-272	-0-	29	1	5617	2	Y	312	312	0	25
						1	4	343	9					
01	6262 X	6106	-0-	-156	-0-	37	1	5716	2	Y	321	315	0	31
						353	9							
02	5488 X	5427	-0-	-61	-0-	30	1	5065	2	Y	302	302	0	31
						332	9							
03	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	31	1	5745	2	Y	324	326	0	29
						1	4	356	9					
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	42	1	5112	2	Y	296	293	0	32
						570	4	326	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315														
11	2610 X	2259	-0-	-351	-0-	239	1	1820	2	Y	167	166	0	15
						16	4	184	9					
12	2697 X	2269	-0-	-428	-0-	251	1	1811	2	Y	188	188	0	15
						207	9							
01	2356 X	2078	-0-	-278	-0-	227	1	1678	2	Y	157	157	0	15
						173	9							
*02	2128 X	1895	-0-	-233	-0-	301	1	1484	2	Y	100	105	0	10
						110	9							
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	396	1	1847	2	Y	119	118	0	11
						131	9							
04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	352	1	1610	2	Y	106	105	0	12
						179	4	117	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			Y	-0-			-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			Y	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913	1	1	2	Y	-0-			-0-
*02	868 N	824	-0-	-44	-0-	745	1	66	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
03	992 N	874	-0-	-118	-0-	810	1	47	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
04	870 N	664	-0-	-206	-0-	625	1	26	2	Y	9	9	0	1
						3	4	10	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096														
11	2580 N	1842	-0-	-738	-0-	126	1	1554	2	Y	142	183	1	86
						6	4	156	9					
12	2325 N	2138	-0-	-187	-0-	131	1	1832	2	Y	159	140	1	105
						175	9							
01	2666 X	2111	-0-	-555	-0-	126	1	1810	2	Y	158	180	1	83
						1	4	174	9					
02	2100 X	2000	-0-	-100	-0-	149	1	1696	2	Y	141	145	1	78
						155	9					1	8	
03	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	184	1	2081	2	Y	165	154	1	89
						182	9							
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	198	1	2011	2	Y	149	160	1	78
						66	4	164	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	134 1	1997 2	Y	238	240 0				14
						1 4	262 9							
12	2852 X	2414	-0-	-438	-0-	143 1	2006 2	Y	241	244 0				11
						265 9								
01	2480 X	2386	-0-	-94	-0-	151 1	1979 2	Y	233	227 0				17
						256 9								
02	2240 X	2238	-0-	-2	-0-	149 1	1872 2	Y	197	197 0				17
						217 9								
03	2480 X	2343	-0-	-137	-0-	150 1	1978 2	Y	194	199 0				12
						2 4	213 9							
04	2400 X	2167	-0-	-233	-0-	212 1	1776 2	Y	160	164 0				8
						3 4	176 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	158 1	2649 2	Y	370	362 0				22
						2 4	407 9							
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	170 1	2754 2	Y	387	392 0				17
						426 9								
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	180 1	2842 2	Y	417	404 0				30
						459 9								
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	182 1	2729 2	Y	378	375 0	1 8			32
						416 9								
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	181 1	3166 2	Y	409	416 0				25
						3 4	450 9							
04	3360 X	3039	-0-	-321	-0-	237 1	2474 2	Y	294	304 0				15
						5 4	323 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422														
11	4650 X	3529	-0-	-1121	-0-	70 1	3121 2	Y	306	305 0				22
						1 4	337 9							
12	4588 X	4459	-0-	-129	-0-	212 1	3827 2	Y	382	375 0				29
						420 9								
01	4464 X	3953	-0-	-511	-0-	186 1	3386 2	Y	344	325 0				48
						3 4	378 9							
02	4200 X	4177	-0-	-23	-0-	70 1	3685 2	Y	377	362 0	1 8			62
						7 4	415 9							
03	4650 X	4196	-0-	-454	-0-	62 1	3767 2	Y	333	365 0				30
						1 4	366 9							
04	4320 X	3430	-0-	-890	-0-	47 1	2781 2	Y	235	242 0				23
						343 4	259 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400														
11	4050 X	3644	-0-	-406	-0-	230 1	3169 2	Y	222	219 0				16
						1 4	244 9							
12	4278 X	3837	-0-	-441	-0-	195 1	3378 2	Y	240	238 0				18
						264 9								
01	4278 X	4016	-0-	-262	-0-	217 1	3514 2	Y	256	238 0				36
						3 4	282 9							
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	143 1	3870 2	Y	282	271 0				47
						7 4	310 9							
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	199 1	4139 2	Y	317	335 0				29
						1 4	349 9							
04	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	196 1	2220 2	Y	190	200 0				19
						273 4	209 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	103 7 4	1 1944 2	92 9	2	Y	84	75 1				51
12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	105 96 9	1 2156 2	96 9	2	Y	87	80 1				58
01	2263 X	2020	-0-	-243	-0-	99 1 4	1 1836 2	84 9	2	Y	76	94 1				40
02	2044 X	1794	-0-	-250	-0-	93 69 9	1 1632 2		2	Y	63	68 1				35
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	78 92 9	1 2248 2		2	Y	84	74 1				45
04	2280 X	2008	-0-	-272	-0-	89 59 4	1 1791 2	69 9	2	Y	63	75 1				33
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406																
11	2010 X	1832	-0-	-178	-0-	246 1 4	1 1490 2	95 9	2	Y	86	85 0				6
12	2046 X	1624	-0-	-422	-0-	104 92 9	1 1428 2		2	Y	84	84 0				6
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	182 1 4	1 1272 2	85 9	2	Y	77	72 0				11
02	1708 N	1550	-0-	-158	-0-	151 2 4	1 1311 2	86 9	2	Y	78	76 0				13
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	235 105 9	1 1626 2		2	Y	95	99 0				9
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	246 241 4	1 1956 2	149 9	2	Y	135	131 0				13
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402																
11	3780 X	3695	-0-	-85	-0-	251 1 4	1 3151 2	292 9	2	Y	265	261 0				19
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	197 319 9	1 3374 2		2	Y	290	287 0				22
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	226 3 4	1 3587 2	345 9	2	Y	314	292 0				44
02	3584 X	3151	-0-	-433	-0-	118 5 4	1 2762 2	266 9	2	Y	242	246 0				40
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	222 1 4	1 3479 2	277 9	2	Y	252	269 0				23
04	4020 X	3570	-0-	-450	-0-	223 337 4	1 2734 2	276 9	2	Y	251	249 0				25
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9230 - 13651																
11	930 X	76	-0-	-854	-0-	74 1	2 2		2	Y	-0-					-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2		2	Y	-0-					-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27 1				Y	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1				Y	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 1				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9259 - 13900														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	142 1	3018 2	Y	129	120 1				81
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	142 9								
01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	34 1	2493 2	Y	111	152 1				40
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	122 9								
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	39 1	2723 2	Y	127	110 1				57
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	4 4	140 9							
						113 1	2955 2	Y	201	150 1	1 8			107
						221 9								
						243 1	3270 2	Y	128	182 1				53
						1 4	141 9							
						254 1	2885 2	Y	217	171 1				99
						239 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219														
11	1140 N	68	-0-	-1072	-0-	68 1		Y	-0-	4 1				-0-
12	1426 N	107	-0-	-1319	-0-	2 1	96 2	Y	8	5 1				3
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	9 9								
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7 1	379 2	Y	30	19 1				14
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1 4	33 9							
04	420 N	171	-0-	-249	-0-	55 1	152 2	Y	11	19 1				6
						12 9								
						121 1	88 2	Y	3	8 1				1
						3 9								
						132 1	36 2	Y	3	3 1				1
						3 9								
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
11	1200 X	636	-0-	-564	-0-	397 1	158 2	Y	74	75 0				-0-
12	1240 X	763	-0-	-477	-0-	81 9								
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	434 1	233 2	Y	87	39 0	46 1			2
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	96 9								
03	775 N	553	-0-	-222	-0-	407 1	1581 2	Y	564	562 1				4
04	2520 N	582	-0-	-1938	-0-	620 9								
						419 1	571 2	Y	216	177 0	39 1			3
						238 9				1 8				
						403 1	106 2	Y	40	43 0				-0-
						44 9								
						337 1	169 2	Y	69	68 0				1
						76 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9468 - 13540														
11	2100 X	1511	-0-	-589	-0-	86 1	1304 2	Y	110	116 1				69
12	2635 X	1575	-0-	-1060	-0-	121 9								
01	2635 X	1732	-0-	-903	-0-	19 1	1418 2	Y	125	149 1				45
02	2380 X	1661	-0-	-719	-0-	138 9								
03	1860 X	1833	-0-	-27	-0-	22 1	1552 2	Y	142	123 1				64
04	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	2 4	156 9							
						79 1	1448 2	Y	122	120 1	1 8			65
						134 9								
						172 1	1557 2	Y	94	120 1				39
						1 4	103 9							
						183 1	1544 2	Y	163	128 1				74
						179 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4380 X	3627	-0-	-753	-0-	395 1	2997 2	Y	213	215	0			4
12	4433 X	3307	-0-	-1126	-0-	317 1	2745 2	Y	216	211	0			9
01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	391 1	5005 2	Y	390	380	0	2 8		17
02	3640 X	3588	-0-	-52	-0-	257 1	3091 2	Y	216	229	0			4
03	4030 X	3321	-0-	-709	-0-	237 1	2869 2	Y	193	194	0			3
04	5580 X	2968	-0-	-2612	-0-	248 1	2437 2	Y	185	183	0	1 8		4
						79 4	204 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														
11	4170 X	3428	-0-	-742	-0-	457 1	2819 2	Y	137	137	0			3
12	3782 X	2732	-0-	-1050	-0-	384 1	2212 2	Y	118	116	0			5
01	3782 X	3697	-0-	-85	-0-	421 1	3095 2	Y	164	161	0	1 8		7
02	3416 X	3112	-0-	-304	-0-	294 1	2634 2	Y	165	169	0			3
03	3627 X	3363	-0-	-264	-0-	277 1	2883 2	Y	182	182	0			3
04	3540 X	3070	-0-	-470	-0-	293 1	2511 2	Y	168	167	0			4
						81 4	185 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	193 1	3000 2	Y	164	165	0			3
12	3348 X	3084	-0-	-264	-0-	237 1	2663 2	Y	161	158	0			6
01	3348 X	2464	-0-	-884	-0-	218 1	2105 2	Y	127	127	0	1 8		5
02	3220 X	2548	-0-	-672	-0-	114 1	2232 2	Y	182	184	0			3
03	3565 X	2741	-0-	-824	-0-	114 1	2372 2	Y	230	230	0			3
04	3450 X	1839	-0-	-1611	-0-	106 1	1509 2	Y	159	159	0			3
						49 4	175 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														
11	4980 X	2766	-0-	-2214	-0-	596 1	2110 2	Y	54	54	0			1
12	4929 X	2439	-0-	-2490	-0-	721 1	1662 2	Y	47	46	0			2
01	4340 X	1799	-0-	-2541	-0-	473 1	1286 2	Y	36	36	0			2
02	2632 X	2046	-0-	-586	-0-	340 1	1652 2	Y	48	49	0			1
03	2914 X	1758	-0-	-1156	-0-	297 1	1428 2	Y	29	30	0			-0-
04	2820 X	833	-0-	-1987	-0-	353 1	456 2	Y	8	8	0			-0-
						15 4	9 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	3570 X	3492	-0-	-78	-0-	58 1	3227 2	Y	186	188	0		4	
						2 4	205 9							
12	3689 X	3287	-0-	-402	-0-	80 1	3027 2	Y	156	154	0		6	
						8 4	172 9							
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	62 1	3762 2	Y	193	190	0	1 8	8	
						1 4	212 9							
02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	48 1	3696 2	Y	199	203	0		4	
						3 4	219 9							
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	52 1	4257 2	Y	245	246	0		3	
						4 4	270 9							
04	3870 X	3491	-0-	-379	-0-	39 1	3104 2	Y	225	222	0	1 8	5	
						100 4	248 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														
11	4050 X	3478	-0-	-572	-0-	55 1	3067 2	Y	323	325	0		7	
						1 4	355 9							
12	4061 X	3566	-0-	-495	-0-	81 1	3084 2	Y	357	350	0		14	
						8 4	393 9							
01	4061 X	3527	-0-	-534	-0-	51 1	3083 2	Y	356	353	0	2 8	15	
						1 4	392 9							
02	3556 X	3427	-0-	-129	-0-	39 1	2987 2	Y	363	370	0	1 8	7	
						2 4	399 9							
03	3937 X	3651	-0-	-286	-0-	39 1	3205 2	Y	367	369	0		5	
						3 4	404 9							
04	3570 X	2872	-0-	-698	-0-	31 1	2478 2	Y	257	256	0	1 8	5	
						80 4	283 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368														
11	3660 X	3269	-0-	-391	-0-	98 1	3008 2	Y	138	166	1		83	
						11 4	152 9							
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	95 1	3727 2	Y	162	138	1		107	
						178 9								
01	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	106 1	3484 2	Y	152	179	1		80	
						2 4	167 9							
02	3612 X	2902	-0-	-710	-0-	108 1	2671 2	Y	112	129	1	1 8	62	
						123 9								
03	3999 X	3490	-0-	-509	-0-	101 1	3247 2	Y	129	121	1		70	
						142 9								
04	3870 X	3166	-0-	-704	-0-	62 1	2890 2	Y	108	121	1		57	
						95 4	119 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634														
11	2340 X	1915	-0-	-425	-0-	81 1	1698 2	Y	118	185	1		71	
						6 4	130 9							
12	2697 X	2508	-0-	-189	-0-	80 1	2266 2	Y	147	121	1		97	
						162 9								
01	2697 X	2687	-0-	-10	-0-	90 1	2420 2	Y	160	173	1		84	
						1 4	176 9							
02	2632 X	2431	-0-	-201	-0-	94 1	2186 2	Y	137	144	1	1 8	76	
						151 9								
03	2914 X	2606	-0-	-308	-0-	86 1	2366 2	Y	140	140	1		76	
						154 9								
04	2610 X	2541	-0-	-69	-0-	90 1	2238 2	Y	126	136	1		66	
						74 4	139 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1020 N	597	-0-	-423	-0-	323	1	224	2	Y	45	56	0		4
12	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	50	9								
01	1302 X	844	-0-	-458	-0-	323	1	779	2	Y	127	115	0		16
02	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	140	9								
03	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	171	1	542	2	Y	119	122	0		13
04	1200 X	811	-0-	-389	-0-	131	9								
						146	1	1092	2	Y	225	210	0	1 8	27
						1	4	248	9						
						234	1	1205	2	Y	254	265	0		16
						279	9								
						230	1	457	2	Y	112	116	0		12
						1	4	123	9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571															
11	4950 X	3614	-0-	-1336	-0-	166	1	2925	2	Y	475	486	0		42
12	5115 X	2582	-0-	-2533	-0-	523	9								
01	4991 X	1593	-0-	-3398	-0-	273	1	2023	2	Y	260	270	0		32
02	4032 X	2346	-0-	-1686	-0-	286	9								
03	4464 X	3132	-0-	-1332	-0-	174	1	1162	2	Y	234	241	0		25
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	257	9								
						137	1	1800	2	Y	371	350	0	1 8	45
						1	4	408	9						
						161	1	2489	2	Y	438	454	0	1 8	28
						482	9								
						160	1	2928	2	Y	512	484	0	1 8	55
						9	4	563	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073															
11	4500 X	3573	-0-	-927	-0-	158	1	3189	2	Y	205	192	1		130
12	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	226	9								
01	4650 X	3231	-0-	-1419	-0-	59	1	4367	2	Y	292	316	1		106
02	3920 X	2650	-0-	-1270	-0-	321	9								
03	4743 X	3225	-0-	-1518	-0-	42	1	2958	2	Y	206	219	1		93
04	4590 X	3120	-0-	-1470	-0-	4	4	227	9						
						118	1	2366	2	Y	151	163	1	1 8	80
						166	9								
						261	1	2856	2	Y	97	137	1		40
						1	4	107	9						
						277	1	2550	2	Y	266	185	1		121
						293	9								

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015															
11	2820 X	1190	-0-	-1630	-0-	91	1	810	2	Y	71	74	1		91
12	3286 X	1588	-0-	-1698	-0-	211	4	78	9						
01	3286 X	1490	-0-	-1796	-0-	122	1	1364	2	Y	93	141	1		43
02	2968 X	1742	-0-	-1226	-0-	102	9								
03	2077 X	1623	-0-	-454	-0-	124	1	1223	2	Y	102	76	1		69
04	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	31	4	112	9						
						36	1	1607	2	Y	90	71	1		88
						99	9								
						124	1	1373	2	Y	72	73	1		87
						47	4	79	9						
						36	1	1407	2	Y	68	126	1		29
						199	4	75	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3690 X	1585	-0-	-2105	-0-		129	1	1147	2	Y	9	9	1			11
12	3813 X	2053	-0-	-1760	-0-		299	4	10	9							
01	3813 X	1847	-0-	-1966	-0-		168	1	1872	2	Y	12	18	1			5
02	3416 X	2323	-0-	-1093	-0-		13	9									
03	2573 X	2105	-0-	-468	-0-		165	1	1628	2	Y	12	9	1			8
04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-		41	4	13	9							
							51	1	2259	2	Y	12	9	1			11
							13	9									
							168	1	1863	2	Y	9	9	1			11
							64	4	10	9							
							51	1	1966	2	Y	9	16	1			4
							278	4	10	9							
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946																	
11	2340 X	1198	-0-	-1142	-0-		115	1	888	2	Y	177	176	0			17
12	2325 X	838	-0-	-1487	-0-		195	9									
01	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-		107	1	604	2	Y	115	116	0			16
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-		127	9									
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		223	1	2298	2	Y	422	392	0	1	8	45
04	3000 N	3518	-0-	518	518		464	9									
							332	1	2015	2	Y	375	347	0			73
							1	4	413	9							
							304	1	1303	2	Y	226	278	0			21
							249	9									
							271	1	2721	2	Y	453	428	0			46
							28	4	498	9							
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764																	
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-		122	1	1043	2	Y	265	253	0			25
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		292	9									
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		134	1	1100	2	Y	266	255	0			36
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		293	9									
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		151	1	938	2	Y	219	232	0			23
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		241	9									
							258	1	801	2	Y	191	177	0			37
							1	4	210	9							
							306	1	999	2	Y	225	241	0			21
							248	9									
							185	1	940	2	Y	192	193	0			20
							10	4	211	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490																	
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		339	1	1532	2	Y	323	321	0			28
12	1674 N	1252	-0-	-422	-0-		355	9									
01	2170 X	1132	-0-	-1038	-0-		351	1	756	2	Y	132	144	0			16
02	2072 X	1383	-0-	-689	-0-		145	9									
03	2294 X	1934	-0-	-360	-0-		198	1	740	2	Y	176	173	0			19
04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-		194	9									
							165	1	979	2	Y	217	209	0	1	8	26
							239	9									
							229	1	1364	2	Y	310	316	0			20
							341	9									
							212	1	1616	2	Y	423	397	0			46
							5	4	465	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227														
11	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	7 1	9857 2	Y	185	187	1			12
						175 4	204 9							
12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	8 1	10179 2	Y	199	206	1			5
						40 4	219 9							
01	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	18 1	9630 2	Y	209	207	1			7
						332 4	230 9							
02	9800 X	4603	-0-	-5197	-0-	19 1	4476 2	Y	98	101	1			4
						108 9								
03	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	164 1	12879 2	Y	305	300	1			9
						62 4	336 9							
04	10230 X	9487	-0-	-743	-0-	41 1	9101 2	Y	229	220	1	1 8		17
						93 4	252 9							
WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
11	4020 X	3853	-0-	-167	-0-	3 1	3664 2	Y	110	111	1			7
						65 4	121 9							
12	4154 X	4079	-0-	-75	-0-	3 1	3925 2	Y	123	127	1			3
						16 4	135 9							
01	4092 X	4071	-0-	-21	-0-	7 1	3789 2	Y	131	130	1			4
						131 4	144 9							
02	3724 X	3151	-0-	-573	-0-	13 1	3021 2	Y	106	106	1			4
						117 9								
03	4123 X	4012	-0-	-111	-0-	48 1	3803 2	Y	130	130	1			4
						18 4	143 9							
04	3960 X	3230	-0-	-730	-0-	14 1	3071 2	Y	104	100	1			8
						31 4	114 9							
WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
11	4890 X	4557	-0-	-333	-0-	3 1	4305 2	Y	157	159	1			10
						76 4	173 9							
12	5084 X	4533	-0-	-551	-0-	4 1	4333 2	Y	163	169	1			4
						17 4	179 9							
01	5084 X	4328	-0-	-756	-0-	8 1	3998 2	Y	167	165	1			6
						138 4	184 9							
02	4592 X	3671	-0-	-921	-0-	15 1	3494 2	Y	147	147	1			6
						162 9								
03	4991 X	4922	-0-	-69	-0-	60 1	4740 2	Y	90	93	1			3
						23 4	99 9							
04	4560 X	3324	-0-	-1236	-0-	15 1	3211 2	Y	59	58	1			4
						33 4	65 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351		7H		RRCID -> 268932				COMPL. DATE 06/05/2012				TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556				
DIAMOND H RANCH				WELL #:																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	600 N	218	-0-	-382	-0-	145 35 9				38 2	Y		32	32 0					-0-	
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	443 41 9				81 2	Y		37	17 0			19 1		1	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	257 34 9				153 2	Y		31	32 1					-0-	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	264 42 9				175 2	Y		38	31 0			7 1		-0-	
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	303 33 9				132 2	Y		30	30 0					-0-	
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	223 45 9				171 2	Y		41	40 0					1	
WORTHY RANCH																				
				WELL #:	25H	RRCID -> 268977				COMPL. DATE 01/23/2013				TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808						
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	3 86 4				4837 238 9	Y		216	217 1					14	
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	4 20 4				5067 262 9	Y		238	246 1					6	
01	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	9 170 4				4929 283 9	Y		257	254 1					9	
02	4816 X	4613	-0-	-203	-0-	18 254 9				4341 2	Y		231	229 1			1 8		10	
03	5363 X	5177	-0-	-186	-0-	61 23 4				4822 271 9	Y		246	249 1					7	
04	5220 X	4757	-0-	-463	-0-	20 45 4				4441 251 9	Y		228	217 1			1 8		17	
BRISCOE CHIP EAST RANCH																				
				WELL #:	24H	RRCID -> 268986				COMPL. DATE 04/02/2012				TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101						
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	237 1 4				1721 209 9	Y		190	191 0					4	
12	2170 X	1850	-0-	-320	-0-	254 4 4				1404 2188 9	Y		171	168 0					7	
01	2077 X	1983	-0-	-94	-0-	191 210 9				1582 2	Y		191	189 0			1 8		8	
02	2184 X	2086	-0-	-98	-0-	156 1 4				1692 237 9	Y		215	219 0					4	
03	2418 X	2353	-0-	-65	-0-	162 2 4				1916 273 9	Y		248	249 0					3	
04	2220 X	1985	-0-	-235	-0-	167 49 4				1523 246 9	Y		224	221 0			1 8		5	
BRISCOE CHIP EAST RANCH																				
				WELL #:	25H	RRCID -> 268990				COMPL. DATE 04/13/2012				TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938						
11	2400 X	1940	-0-	-460	-0-	176 1 4				1400 2363 9	Y		330	332 0					7	
12	2449 X	1982	-0-	-467	-0-	221 4 4				1368 389 9	Y		354	347 0					14	
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	151 382 9				1344 2	Y		347	344 0			2 8		15	
02	1848 N	1566	-0-	-282	-0-	104 1 4				1125 2336 9	Y		305	313 0			1 8		6	
03	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	135 1 4				1397 2424 9	Y		385	386 0					5	
04	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	142 36 4				1122 2384 9	Y		349	346 0			1 8		7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3930 X	3651	-0-	-279	-0-	300 1	3088 2	Y	238	239	0			5
12	3937 X	3448	-0-	-489	-0-	1 4	262 9							
01	3937 X	3894	-0-	-43	-0-	359 1	2819 2	Y	239	235	0			9
02	3500 X	3070	-0-	-430	-0-	7 4	263 9							
03	3875 X	3603	-0-	-272	-0-	262 1	3322 2	Y	281	277	0	1 8		12
04	3750 X	2762	-0-	-988	-0-	1 4	309 9							
						195 1	2619 2	Y	231	239	0			4
						2 4	254 9							
						278 1	2992 2	Y	300	300	0			4
						3 4	330 9							
						319 1	1992 2	Y	352	347	0	1 8		8
						64 4	387 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
11	2250 X	1932	-0-	-318	-0-	106 1	1607 2	Y	197	201	0			13
12	2139 X	1562	-0-	-577	-0-	2 4	217 9							
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	100 1	1277 2	Y	165	165	0			13
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	3 4	182 9							
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	119 1	1581 2	Y	226	219	0			20
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1 4	249 9							
						182 1	1460 2	Y	190	180	0			30
						6 4	209 9							
						210 1	1272 2	Y	177	179	0	2 8		26
						10 4	195 9							
						154 1	1373 2	Y	214	209	0	1 8		30
						218 4	235 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
11	3450 X	2831	-0-	-619	-0-	94 1	2359 2	Y	342	347	0			23
12	3565 X	2917	-0-	-648	-0-	2 4	376 9							
01	3286 X	2835	-0-	-451	-0-	118 1	2391 2	Y	365	359	0			29
02	2968 X	2461	-0-	-507	-0-	6 4	402 9							
03	3131 X	1162	-0-	-1969	-0-	109 1	2298 2	Y	388	382	0			35
04	2820 X	1497	-0-	-1323	-0-	1 4	427 9							
						194 1	1933 2	Y	296	284	0			47
						8 4	326 9							
						228 1	781 2	Y	134	160	0	1 8		20
						6 4	147 9							
						169 1	957 2	Y	199	190	0	1 8		28
						152 4	219 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182														
11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	150 1	1401 2	Y	295	299	0			20
12	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1 4	325 9							
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	175 1	1323 2	Y	294	290	0			24
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	3 4	323 9							
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	157 1	985 2	Y	241	243	0			22
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	1 4	265 9							
						225 1	1495 2	Y	332	302	0			52
						6 4	365 9							
						201 1	1982 2	Y	455	435	0	5 8		67
						16 4	501 9							
						152 1	1711 2	Y	339	357	0	2 8		47
						272 4	373 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269074														
COMPL. DATE 04/14/2013														
TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	124 1	1163 2	342 9	Y	311	319 0			21
12	1333 X	1289	-0-	-44	-0-	120 1	891 2	276 9	Y	251	252 0			20
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	142 1	1057 2	363 9	Y	330	320 0			30
02	1512 N	1389	-0-	-123	-0-	131 1	957 2	297 9	Y	270	257 0			43
03	1302 N	361	-0-	-941	-0-	130 1	172 2	58 9	Y	53	87 0	1 8		8
04	1500 N	217	-0-	-1283	-0-	152 1	43 2	15 9	Y	14	20 0			2
STUMBERG RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 269104														
COMPL. DATE 04/25/2013														
TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
11	1410 N	1217	-0-	-193	-0-	122 1	903 2	191 9	Y	174	176 0			12
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	138 1	1005 2	224 9	Y	204	200 0			16
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	134 1	802 2	199 9	Y	181	181 0			16
02	1148 N	1031	-0-	-117	-0-	136 1	729 2	163 9	Y	148	141 0			23
03	1364 N	666	-0-	-698	-0-	207 1	367 2	89 9	Y	81	91 0	1 8		12
04	1110 N	331	-0-	-779	-0-	100 1	162 2	43 9	Y	39	46 0			5
STUMBERG RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 269106														
COMPL. DATE 04/06/2013														
TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
11	2310 X	1527	-0-	-783	-0-	205 1	1044 2	277 9	Y	252	249 0			17
12	2387 X	1255	-0-	-1132	-0-	164 1	851 2	238 9	Y	216	216 0			17
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	160 1	819 2	254 9	Y	231	227 0			21
02	1428 N	745	-0-	-683	-0-	102 1	501 2	140 9	Y	127	128 0			20
03	1240 N	79	-0-	-1161	-0-	14 1	50 2		Y	14	32 0			2
04	1200 N	661	-0-	-539	-0-	106 1	371 2	125 9	Y	114	99 0	1 8		16
STUMBERG RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 269108														
COMPL. DATE 04/03/2013														
TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
11	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	79 1	1270 2	316 9	Y	287	292 0			19
12	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	93 1	1239 2	326 9	Y	296	291 0			24
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	89 1	1245 2	361 9	Y	328	322 0			30
02	1568 N	872	-0-	-696	-0-	53 1	647 2	169 9	Y	154	160 0			24
03	1674 N	5	-0-	-1669	-0-	1 1	3 2		Y	1	25 0			-0-
04	1650 N	1251	-0-	-399	-0-	110 1	774 2	244 9	Y	222	190 0	1 8		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1050 X	1011	-0-	-39	-0-	139 1	593 2	278 9	Y	253	256 0			17
12	1085 X	735	-0-	-350	-0-	162 1	383 2	189 9	Y	172	175 0			14
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	119 1	396 2	217 9	Y	197	193 0			18
02	952 N	444	-0-	-508	-0-	58 1	274 2	111 9	Y	101	103 0			16
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	11 1	261 2		Y	-0-	16 0			-0-
04	720 N	400	-0-	-320	-0-	42 4	86 9		Y	78	67 0			11
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066														
11	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	116 1	2256 2	458 9	Y	416	422 0			28
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	103 1	1950 2	418 9	Y	380	377 0			31
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	128 1	2187 2	516 9	Y	469	458 0			42
02	2632 N	1008	-0-	-1624	-0-	52 1	785 2	168 9	Y	153	171 0			24
03	2480 N	813	-0-	-1667	-0-	188 1	504 2	117 9	Y	106	113 0	1 8		16
04	2730 N	1408	-0-	-1322	-0-	224 1	836 2	215 9	Y	195	183 0	1 8		27
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
11	2100 X	2034	-0-	-66	-0-	109 1	1461 2	462 9	Y	420	420 0			28
12	2108 X	1827	-0-	-281	-0-	101 1	1292 2	431 9	Y	392	388 0			32
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	122 1	1043 2	383 9	Y	348	349 0			31
02	1708 N	640	-0-	-1068	-0-	55 1	437 2	146 9	Y	133	143 0			21
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	52 1	264 2		Y	-0-	21 0			-0-
04	1500 N	464	-0-	-1036	-0-	42 4	106 9		Y	96	82 0	1 8		13
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941														
11	3060 X	2734	-0-	-326	-0-	160 1	2295 2	277 9	Y	252	256 0			17
12	3162 X	2479	-0-	-683	-0-	138 1	2072 2	264 9	Y	240	238 0			19
01	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	176 1	2281 2	321 9	Y	292	285 0			26
02	2800 X	1105	-0-	-1695	-0-	80 1	904 2	117 9	Y	106	115 0			17
03	3007 X	2016	-0-	-991	-0-	157 1	1608 2	238 9	Y	216	199 0	2 8		32
04	2730 X	2065	-0-	-665	-0-	153 1	1440 2	243 9	Y	221	221 0	1 8		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	3930 X	3473	-0-	-457	-0-	94 1	3181 2	Y	177	165 0			26
12	3844 X	3132	-0-	-712	-0-	3 4	195 9						
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	89 1	2831 2	Y	180	194 0			12
02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	14 4	198 9						
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	109 1	3888 2	Y	258	255 0			15
04	4140 X	3691	-0-	-449	-0-	12 4	284 9						
						80 1	4179 2	Y	282	271 0			26
						2 4	310 9						
						92 1	3617 2	Y	241	245 0	1 8		21
						2 4	265 9						
						69 1	3188 2	Y	183	189 0	1 8		14
						233 4	201 9						

WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441													
11	5370 X	5303	-0-	-67	-0-	1 1	5031 2	Y	231	233 1			45
12	5549 X	5494	-0-	-55	-0-	17 4	254 9						
01	5549 X	5189	-0-	-360	-0-	5223 2	10 4	Y	237	276 1			6
02	5432 X	5164	-0-	-268	-0-	261 9							
03	6014 X	3253	-0-	-2761	-0-	9 1	4936 2	Y	209	210 1			5
04	5310 X	3294	-0-	-2016	-0-	14 4	230 9						
						111 1	4822 2	Y	197	196 1	1 8		5
						14 4	217 9						
						87 1	3018 2	Y	116	120 1			1
						20 4	128 9						
						19 1	3125 2	Y	121	119 1			3
						17 4	133 9						

WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529													
11	5730 X	2943	-0-	-2787	-0-	1 1	2819 2	Y	103	119 1			20
12	5890 X	2341	-0-	-3549	-0-	10 4	113 9						
01	5890 X	1903	-0-	-3987	-0-	2247 2	4 4	Y	82	100 1			2
02	5124 X	1192	-0-	-3932	-0-	90 9							
03	5673 X	1235	-0-	-4438	-0-	3 1	1827 2	Y	62	63 1			1
04	2940 X	1184	-0-	-1756	-0-	5 4	68 9						
						26 1	1122 2	Y	37	37 1			1
						3 4	41 9						
						33 1	1153 2	Y	38	39 1			-0-
						7 4	42 9						
						7 1	1129 2	Y	38	37 1			1
						6 4	42 9						

WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780													
11	5010 X	3490	-0-	-1520	-0-	1 1	3365 2	Y	103	108 1			20
12	5022 X	4405	-0-	-617	-0-	11 4	113 9						
01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	4255 2	8 4	Y	129	146 1			3
02	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	142 9							
03	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	12 1	6552 2	Y	185	184 1			4
04	6570 X	5939	-0-	-631	-0-	19 4	204 9						
						136 1	5888 2	Y	162	161 1	1 8		4
						17 4	178 9						
						184 1	6396 2	Y	252	253 1	1 8		2
						41 4	277 9						
						33 1	5627 2	Y	225	221 1	1 8		5
						31 4	248 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	6480 X	6249	-0-	-231	-0-	1 1	6012 2	Y	196	194	1		38	
12	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	20 4	216 9							
01	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6550 2	13 4	Y	212	245	1		5	
02	5824 X	5668	-0-	-156	-0-	233 9								
03	6789 X	5802	-0-	-987	-0-	12 1	6225 2	Y	187	188	1		4	
04	6570 X	5983	-0-	-587	-0-	18 4	206 9							
						124 1	5356 2	Y	157	156	1	1 8	4	
						15 4	173 9							
						156 1	5437 2	Y	158	161	1		1	
						35 4	174 9							
						34 1	5731 2	Y	169	166	1		4	
						32 4	186 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9288 - 14647														
11	2010 X	1086	-0-	-924	-0-	95 1	914 2	Y	70	102	1		44	
12	1705 X	1179	-0-	-526	-0-	77 9								
01	1271 X	1140	-0-	-131	-0-	15 1	1070 2	Y	85	98	1		31	
02	1848 X	1353	-0-	-495	-0-	94 9								
03	2046 X	1076	-0-	-970	-0-	16 1	1028 2	Y	85	78	1		38	
04	1140 X	697	-0-	-443	-0-	2 4	94 9							
						86 1	1144 2	Y	112	90	1	1 8	59	
						123 9								
						187 1	835 2	Y	49	88	1		20	
						54 9								
						200 1	444 2	Y	48	46	1		22	
						53 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
11	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	93 1	10802 2	Y	523	588	1	1 8	66	
12	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	575 9								
01	16089 X	9767	-0-	-6322	-0-	92 1	10357 2	Y	552	515	1	1 8	102	
02	14896 X	8016	-0-	-6880	-0-	6 4	607 9							
03	16492 X	8903	-0-	-7589	-0-	85 1	9107 2	Y	523	535	1	1 8	89	
04	11460 X	8385	-0-	-3075	-0-	575 9								
						68 1	7483 2	Y	422	448	1	1 8	62	
						1 4	464 9							
						69 1	8349 2	Y	441	434	1		69	
						485 9								
						62 1	7091 2	Y	382	416	1		35	
						812 4	420 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
11	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	11 1	985 2	Y	39	35	0		12	
12	1054 X	1020	-0-	-34	-0-	43 9								
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	11 1	966 2	Y	39	40	0		11	
02	980 N	614	-0-	-366	-0-	43 9								
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	10 1	946 2	Y	40	40	0		11	
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1 4	44 9							
						8 1	579 2	Y	24	25	0		10	
						1 4	26 9							
						12 1	1011 2	Y	37	32	0		15	
						41 9								
						11 1	856 2	Y	34	35	0		14	
						135 4	37 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	2130 X	1956	-0-	-174	-0-	20 1	1783 2	Y	139	128 0			43	
12	2170 X	2043	-0-	-127	-0-	153 9	1860 2	Y	148	148 0			43	
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	20 1	1901 2	Y	159	157 0			45	
02	2800 N	3048	-0-	248	248	21 1	175 9							
03	3100 N	3659	-0-	559	807	39 1	2760 2	Y	220	173 0			92	
04	3000 N	2527	-0-	-473	334	7 4	242 9							
						39 1	3372 2	Y	225	227 0			90	
						248 9								
						26 1	2059 2	Y	107	153 0			44	
						324 4	118 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
11	2820 X	2041	-0-	-779	-0-	21 1	1813 2	Y	188	179 0			59	
12	2914 X	2055	-0-	-859	-0-	207 9	1823 2	Y	193	196 0			56	
01	2914 X	1994	-0-	-920	-0-	20 1	1813 2	Y	145	160 0			41	
02	2520 X	1595	-0-	-925	-0-	21 1	160 9							
03	2511 X	1822	-0-	-689	-0-	21 1	1451 2	Y	108	104 0			45	
04	2040 X	1835	-0-	-205	-0-	4 4	119 9							
						19 1	1654 2	Y	135	126 0			54	
						149 9								
						18 1	1436 2	Y	141	137 0			58	
						226 4	155 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026														
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	15 1	1334 2	Y	109	92 0			34	
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	120 9	1157 2	Y	69	83 0			20	
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	13 1	1108 2	Y	70	70 0			20	
02	1372 N	1315	-0-	-57	-0-	76 9	112 1	Y	77 9					
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	12 1	1192 2	Y	94	75 0			39	
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1 4	103 9							
						17 1	1086 2	Y	98	98 0			39	
						3 4								
						108 9								
						12 1	945 2	Y	105	101 0			43	
						149 4	116 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333														
11	1500 X	1139	-0-	-361	-0-	12 1	1082 2	Y	41	38 0			13	
12	1364 X	1159	-0-	-205	-0-	45 9	1101 2	Y	42	43 0			12	
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	12 1	1122 2	Y	46	45 0			13	
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1 4	51 9							
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	15 1	1067 2	Y	41	37 0			17	
04	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	3 4	45 9							
						14 1	1190 2	Y	74	61 0			30	
						81 9								
						11 1	874 2	Y	91	84 0			37	
						138 4	100 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	930 X	829	-0-	-101	-0-	9 1	791 2	Y	26	23	0			8
12	961 X	837	-0-	-124	-0-	29 9	798 2	Y	27	27	0			8
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	9 1	764 2	Y	27	27	0			8
02	784 N	727	-0-	-57	-0-	30 9	690 2	Y	23	21	0			10
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	8 1	756 2	Y	35	31	0			14
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	1 4	660 2	Y	39	37	0			16
						104 4	43 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	405 1	2870 2	Y	252	229	0			37
12	4867 X	3474	-0-	-1393	-0-	3 4	277 9							
01	4867 X	3745	-0-	-1122	-0-	397 1	2596 2	Y	425	435	0			27
02	4396 X	2867	-0-	-1529	-0-	13 4	468 9							
03	3689 X	3380	-0-	-309	-0-	431 1	2777 2	Y	480	479	0			28
04	3630 X	3274	-0-	-356	-0-	9 4	528 9							
						439 1	2034 2	Y	357	351	0	1 8		33
						1 4	393 9							
						504 1	2515 2	Y	327	331	0	1 8		28
						1 4	360 9							
						398 1	2433 2	Y	241	248	0	2 8		19
						178 4	265 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
11	2070 X	2060	-0-	-10	-0-	304 1	1451 2	Y	277	277	0			24
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	305 9								
01	2139 X	1467	-0-	-672	-0-	320 1	2013 2	Y	377	354	0			47
02	1960 X	1201	-0-	-759	-0-	415 9								
03	2759 X	1632	-0-	-1127	-0-	196 1	994 2	Y	252	272	0			27
04	2670 X	1275	-0-	-1395	-0-	277 9								
						146 1	836 2	Y	199	201	0	1 8		24
						219 9								
						179 1	1146 2	Y	279	285	0			18
						307 9								
						143 1	863 2	Y	242	234	0			26
						3 4	266 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204														
11	1620 X	1189	-0-	-431	-0-	169 1	704 2	Y	281	283	0			9
12	1550 X	828	-0-	-722	-0-	7 4	309 9							
01	1271 X	568	-0-	-703	-0-	194 1	419 2	Y	193	198	0			4
02	1148 X	836	-0-	-312	-0-	3 4	212 9							
03	1271 X	111	-0-	-1160	-0-	101 1	328 2	Y	125	127	0			2
04	1200 X	846	-0-	-354	-0-	1 4	138 9							
						141 1	412 2	Y	256	253	0			5
						1 4	282 9							
						3 1	64 2	Y	40	44	0			1
						44 9								
						61 1	454 2	Y	301	296	0			6
						331 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	341 1	2175 2	Y	137	136 0				20
						2 4	151 9							
12	3348 X	2253	-0-	-1095	-0-	331 1	1779 2	Y	122	134 0				8
						9 4	134 9							
01	4061 X	2040	-0-	-2021	-0-	367 1	1546 2	Y	111	112 0				7
						5 4	122 9							
02	3920 X	2018	-0-	-1902	-0-	381 1	1515 2	Y	110	107 0				10
						1 4	121 9							
03	4340 X	2418	-0-	-1922	-0-	423 1	1861 2	Y	121	121 0				10
						1 4	133 9							
04	2670 X	2530	-0-	-140	-0-	351 1	1916 2	Y	112	112 0	1 8			9
						140 4	123 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
11	3780 X	3394	-0-	-386	-0-	412 1	2793 2	Y	169	171 0				25
						3 4	186 9							
12	3906 X	2651	-0-	-1255	-0-	416 1	2070 2	Y	141	157 0				9
						10 4	155 9							
01	3720 X	3239	-0-	-481	-0-	431 1	2594 2	Y	187	185 0				11
						8 4	206 9							
02	3416 X	2407	-0-	-1009	-0-	437 1	1824 2	Y	132	131 0				12
						1 4	145 9							
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	492 1	3189 2	Y	230	221 0	1 8			20
						2 4	253 9							
04	3390 X	2773	-0-	-617	-0-	406 1	2062 2	Y	140	148 0	1 8			11
						151 4	154 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
11	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	255 1	1260 2	Y	353	337 0				52
						1 4	388 9							
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	275 1	2639 2	Y	308	340 0				20
						13 4	339 9							
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	277 1	2465 2	Y	303	305 0				18
						8 4	333 9							
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	280 1	1999 2	Y	249	244 0				23
						1 4	274 9							
03	3255 X	2610	-0-	-645	-0-	313 1	2055 2	Y	219	222 0	1 8			19
						1 4	241 9							
04	3150 X	2753	-0-	-397	-0-	274 1	2126 2	Y	179	183 0	1 8			14
						156 4	197 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
11	4530 X	3445	-0-	-1085	-0-	20 1	3247 2	Y	162	163 0				25
						178 9								
12	4433 X	3500	-0-	-933	-0-	19 1	3291 2	Y	173	179 0				19
						190 9								
01	4433 X	3374	-0-	-1059	-0-	16 1	3159 2	Y	181	149 0	18 1			33
						199 9								
02	3892 X	3080	-0-	-812	-0-	15 1	2889 2	Y	160	163 0				30
						176 9								
03	3596 X	3575	-0-	-21	-0-	18 1	3408 2	Y	135	143 0				22
						149 9								
04	3450 X	3408	-0-	-42	-0-	19 1	3179 2	Y	92	97 0				17
						109 4	101 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460 X	2167	-0-	-293	-0-	43 1	1918 2	205 9	Y	186	183 0		14
12	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	108 1	2123 2	229 9	Y	208	206 0		16
01	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	64 1	2123 2	2 4	Y	213	199 0		30
02	2240 X	2112	-0-	-128	-0-	16 1	1885 2	3 4	Y	189	188 0		31
03	2480 X	2223	-0-	-257	-0-	14 1	2000 2	209 9	Y	190	204 0		17
04	2370 X	2223	-0-	-147	-0-	15 1	1786 2	220 4	Y	184	183 0		18
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314													
11	2340 X	1936	-0-	-404	-0-	18 1	1601 2	317 9	Y	288	275 0		90
12	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	22 1	2009 2	407 9	Y	370	352 0		108
01	2108 X	1984	-0-	-124	-0-	18 1	1621 2	1 4	Y	313	332 0		89
02	2156 X	1697	-0-	-459	-0-	20 1	1392 2	3 4	Y	256	238 0		107
03	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	21 1	1792 2	354 9	Y	322	300 0		129
04	2370 X	1517	-0-	-853	-0-	14 1	1075 2	169 4	Y	235	268 0		96
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945													
11	4140 X	3509	-0-	-631	-0-	75 1	3160 2	3 4	Y	246	233 0		36
12	4278 X	3499	-0-	-779	-0-	77 1	3125 2	16 4	Y	255	275 0		16
01	4030 X	3352	-0-	-678	-0-	77 1	2982 2	10 4	Y	257	258 0		15
02	3640 X	2553	-0-	-1087	-0-	35 1	2296 2	1 4	Y	201	197 0		19
03	4030 X	3435	-0-	-595	-0-	30 1	3058 2	2 4	Y	314	305 0	1 8	27
04	3510 X	3310	-0-	-200	-0-	31 1	2768 2	203 4	Y	280	283 0	2 8	22
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048													
11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	191 1	2844 2	693 9	Y	630	619 0		60
12	4495 X	3909	-0-	-586	-0-	211 1	3001 2	697 9	Y	634	607 0	1 8	86
01	6138 X	3215	-0-	-2923	-0-	225 1	2441 2	549 9	Y	499	531 0	1 8	53
02	5544 X	2919	-0-	-2625	-0-	315 1	2119 2	1 4	Y	440	407 0		86
03	4464 X	4380	-0-	-84	-0-	384 1	3263 2	733 9	Y	666	689 0		63
04	3780 X	3020	-0-	-760	-0-	240 1	2349 2	24 4	Y	370	395 0		38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC												12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA WEST												WELL #: 31H		RRCID -> 269474		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 8355 - 13053	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	2580 X	2397	-0-	-183	-0-	25	1	2162	2	Y	191	172	0			59					
12	2573 X	2375	-0-	-198	-0-	210	9	2140	2	Y	193	196	0			56					
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	212	9	2134	2	Y	202	201	0			57					
02	2240 N	2150	-0-	-90	-0-	23	1	222	9												
03	2387 N	2386	-0-	-1	-0-	2	4	1924	2	Y	176	160	0			73					
04	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	27	1	194	9							73					
						201	9	2160	2	Y	183	183	0			73					
						23	1	1763	2	Y	176	177	0			72					
						277	4	194	9												
FOGMT																					
WELL #: F 1SP												RRCID -> 269483		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 6345		PERF. 6848 - 11412			
11	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	127	1	1073	2	Y	104	102	0			10					
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	114	9	1091	2	Y	100	96	0			14					
01	1364 X	1296	-0-	-68	-0-	134	1	1043	2	Y	92	96	0			10					
02	1456 X	1276	-0-	-180	-0-	110	9	926	2	Y	83	77	0			16					
03	1612 X	1523	-0-	-89	-0-	152	1	91	9												
04	1320 X	1132	-0-	-188	-0-	101	9	1100	2	Y	108	114	0			10					
						258	1	826	2	Y	108	107	0			11					
						1	4	119	9												
						304	1	119	9												
						179	1	826	2	Y	108	107	0			11					
						8	4	119	9												
BRISCOE CATARINA RANCH																					
WELL #: 47H												RRCID -> 269486		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 8160 - 13736			
11	3690 X	3663	-0-	-27	-0-	30	1	3228	2	Y	365	334	0			53					
12	3751 X	3607	-0-	-144	-0-	3	4	402	9												
01	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	57	1	3264	2	Y	245	282	0			16					
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	16	4	270	9												
03	3689 X	3539	-0-	-150	-0-	52	1	2906	2	Y	228	231	0			13					
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	9	4	251	9												
						23	1	3058	2	Y	245	235	0			23					
						1	4	270	9												
						37	1	3201	2	Y	272	271	0		1 8	23					
						2	4	299	9												
						35	1	3173	2	Y	262	263	0		2 8	20					
						232	4	288	9												
BRISCOE CATARINA RANCH																					
WELL #: 48H												RRCID -> 269488		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8209 - 13744			
11	4710 X	3773	-0-	-937	-0-	128	1	3339	2	Y	275	258	0			40					
12	4867 X	3900	-0-	-967	-0-	3	4	303	9												
01	4867 X	3792	-0-	-1075	-0-	123	1	3408	2	Y	320	339	0			21					
02	3892 X	2947	-0-	-945	-0-	17	4	352	9												
03	4216 X	3713	-0-	-503	-0-	143	1	3283	2	Y	323	325	0			19					
04	3780 X	3418	-0-	-362	-0-	11	4	355	9												
						138	1	2530	2	Y	253	248	0			24					
						1	4	278	9												
						227	1	3144	2	Y	309	305	0		1 8	27					
						2	4	340	9												
						180	1	2709	2	Y	301	303	0		2 8	23					
						198	4	331	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//100351										12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT																																							
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 32H										RRCID -> 269491										COMPL. DATE 01/16/2013										TOTAL DEPTH 7747										PERF. 8311 - 13056									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																											
11	1290 X	1072	-0-	-218	-0-	12 52	1 9	1008	2	Y	47	44	0			15																																											
12	1302 X	1126	-0-	-176	-0-	12 56	1 9	1058	2	Y	51	51	0			15																																											
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	11 1	1 4	1030	2	Y	52	52	0			15																																											
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	1300	2	Y	60	50	0			25																																											
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	15 3	1 4	1319	2	Y	61	62	0			24																																											
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	67 13	9 1	1015	2	Y	57	58	0			23																																											
						160	4	63	9																																																		
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 33H										RRCID -> 269495										COMPL. DATE 01/16/2013										TOTAL DEPTH 7753										PERF. 8379 - 13066									
11	1920 X	1852	-0-	-68	-0-	20 116	1 9	1716	2	Y	105	95	0			33																																											
12	1984 X	1907	-0-	-77	-0-	19 1	1 9	1767	2	Y	110	111	0			32																																											
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	121 19	9 1	1763	2	Y	116	115	0			33																																											
02	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1 1	4 4	128 1531	9 2	Y	95	88	0			40																																											
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	22 4	1 4	105 1860	9 2	Y	114	108	0			46																																											
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	125 20	9 1	1536	2	Y	114	113	0			47																																											
						242	4	125	9																																																		
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 48H										RRCID -> 269496										COMPL. DATE 12/10/2012										TOTAL DEPTH 7850										PERF. 8445 - 12712									
11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	32 2	1 4	1448	2	Y	45	45	0			1																																											
12	1395 X	1185	-0-	-210	-0-	53 37	1 9	1095	2	Y	34	34	0			1																																											
01	1271 X	1122	-0-	-149	-0-	3 1	1 9	1083	2	Y	33	33	0			1																																											
02	1428 X	1034	-0-	-394	-0-	36 2	9 1	997	2	Y	32	32	0			1																																											
03	1581 X	1233	-0-	-348	-0-	35 2	9 1	1153	2	Y	71	70	0			2																																											
04	1530 X	1065	-0-	-465	-0-	78 2	9 1	976	2	Y	59	59	0			2																																											
						22	4	65	9																																																		
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 49H										RRCID -> 269497										COMPL. DATE 12/10/2012										TOTAL DEPTH 7874										PERF. 8249 - 12551									
11	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	4 2	1 4	1576	2	Y	33	33	0			1																																											
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	2073	2	Y	41	41	0			1																																											
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	45 12	9 1	4088	2	Y	109	108	0			2																																											
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	120 1664	9 2	Y	48	48	0			2																																											
03	2108 X	1835	-0-	-273	-0-	53 9	1 4	1719	2	Y	96	95	0			3																																											
04	4080 X	2514	-0-	-1566	-0-	1 6	1 4	106 2321	9 2	Y	124	123	0			4																																											
						51	4	136	9																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	7 1	2665 2	Y	145	144 0				4
12	3007 X	2662	-0-	-345	-0-	4 4	160 9							
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	6 1	2512 2	Y	131	132 0				3
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	144 9								
03	2945 X	2742	-0-	-203	-0-	9 1	2886 2	Y	150	150 0				3
04	2970 X	2660	-0-	-310	-0-	165 9								
						25 1	3063 2	Y	170	167 0	1 8			5
						1 4	187 9							
						5 1	2543 2	Y	175	174 0				6
						1 4	193 9							
						6 1	2443 2	Y	143	145 0				4
						54 4	157 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881														
11	1110 X	965	-0-	-145	-0-	9 1	922 2	Y	30	30 0				1
12	1333 X	921	-0-	-412	-0-	1 4	33 9							
01	1333 X	836	-0-	-497	-0-	6 1	884 2	Y	28	28 0				1
02	1204 X	939	-0-	-265	-0-	31 9								
03	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	2 1	806 2	Y	25	25 0				1
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	28 9								
						2 1	897 2	Y	36	36 0				1
						40 9								
						9 1	1733 2	Y	83	81 0				3
						1 4	91 9							
						11 1	928 2	Y	57	58 0				2
						21 4	63 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325														
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	16 1	1352 2	Y	71	64 0				22
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	78 9								
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	15 1	1397 2	Y	75	75 0				22
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	83 9								
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	15 1	1343 2	Y	75	76 0				21
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1 4	83 9							
						27 1	1874 2	Y	115	88 0				48
						5 4	127 9							
						28 1	2369 2	Y	172	151 0				69
						189 9								
						19 1	1479 2	Y	134	148 0				55
						233 4	147 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647														
11	4050 X	3863	-0-	-187	-0-	40 1	3458 2	Y	332	303 0				103
12	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	365 9								
01	3844 X	3804	-0-	-40	-0-	38 1	3533 2	Y	347	349 0				101
02	3472 X	221	-0-	-3251	-0-	382 9								
03	3844 X	46	-0-	-3798	-0-	37 1	3381 2	Y	349	351 0				99
04	3720 X	2988	-0-	-732	-0-	2 4	384 9							
						3 1	197 2	Y	19	110 0				8
						21 9								
						42 2	4 9	Y	4	10 0				2
						30 1	2301 2	Y	268	160 0				110
						362 4	295 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
11	4950 X	4489	-0-	-461	-0-	175	1	3434	2	Y	800	801	0	68
12	5115 X	1895	-0-	-3220	-0-	880	9	1318	2	Y	363	395	0	35
01	5115 X	3	-0-	-5112	-0-	178	1	1	9	Y	1	36	0	-0-
02	4200 X	483	-0-	-3717	-0-	399	9	331	2	Y	93	75	0	16
03	4650 X	1991	-0-	-2659	-0-	2	1	1393	2	Y	428	406	0	38
04	4500 X	1820	-0-	-2680	-0-	102	9	1068	2	Y	344	347	0	30
						127	1	378	9					
						471	9							
						236	1							
						138	4							
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
11	3930 X	3704	-0-	-226	-0-	105	1	3457	2	Y	129	130	0	11
12	4061 X	1735	-0-	-2326	-0-	142	9	1490	2	Y	65	70	0	6
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	173	1			Y	-0-	6	0	-0-
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-	72	9			Y	-0-			-0-
03	3813 X	1907	-0-	-1906	-0-	131	1	1685	2	Y	83	76	0	7
04	3690 X	2174	-0-	-1516	-0-	91	9	1636	2	Y	84	83	0	7
						234	1	92	9					
						212	4							
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
11	1740 X	1160	-0-	-580	-0-	205	1	898	2	Y	52	54	0	4
12	1798 X	1022	-0-	-776	-0-	57	9	678	2	Y	48	47	0	5
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	291	1	580	2	Y	47	40	0	11
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	53	9	1018	2	Y	70	68	0	12
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	273	1	1585	2	Y	122	123	0	11
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	52	9	1197	2	Y	95	97	0	8
						338	1	105	9					
						77	9							
						112	1							
						134	9							
						175	1							
						155	4							
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
11	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	67	1	1538	2	Y	86	88	0	7
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	95	9	1596	2	Y	105	102	0	10
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	177	1	1089	2	Y	85	74	0	19
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	116	9	1447	2	Y	97	97	0	17
03	1891 N	1622	-0-	-269	-0-	159	1	1425	2	Y	104	112	0	9
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	94	9	1089	2	Y	84	85	0	7
						143	1	92	9					
						107	9							
						83	1							
						114	9							
						100	1							
						141	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	78 1	1631 2	Y			83	86 0		7
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	91 9	1423 2	Y			85	84 0		8
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	318 1	961 2	Y			68	59 0	2 8	15
02	1680 N	1280	-0-	-400	-0-	94 9	970 2	Y			59	63 0	1 8	10
03	1829 N	1628	-0-	-201	-0-	437 1	1428 2	Y			95	97 0		8
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	75 9	1202 2	Y			84	84 0	1 8	7
						245 1	92 9							
						65 9								
						95 1								
						105 9								
						112 1								
						156 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	174 1	284 2	Y			143	145 0		4
12	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	3 4	157 9							
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	219 1	549 2	Y			400	397 0		7
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	3 4	440 9							
03	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	183 1	605 2	Y			365	367 0		5
04	1140 N	759	-0-	-381	-0-	2 4	402 9							
						157 1	609 2	Y			341	339 0		7
						1 4	375 9							
						180 1	579 2	Y			289	288 0		8
						1 4	318 9							
						202 1	360 2	Y			179	183 0		4
						197 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
11	3000 N	1307	-0-	-1693	-0-	162 1	557 2	Y			529	624 0		16
12	3057 N	863	-0-	-2194	-0-	6 4	582 9							
01	2263 X	1098	-0-	-1165	-0-	191 1	303 2	Y			334	344 0		6
02	6300 X	1680	-0-	-4620	-0-	2 4	367 9							
03	6975 X	3251	-0-	-3724	-0-	171 1	463 2	Y			420	420 0		6
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2 4	462 9							
						147 1	759 2	Y			703	695 0		14
						1 4	773 9							
						107 1	1431 2	Y			1555	1527 0	1 8	41
						2 4	1711 9							
						154 1	1219 2	Y			1329	1342 0	1 8	27
						1 4	1462 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														
11	2880 X	2445	-0-	-435	-0-	86 1	2145 2	Y			193	180 0		28
12	2976 X	2486	-0-	-490	-0-	2 4	212 9							
01	2976 X	2261	-0-	-715	-0-	83 1	2149 2	Y			221	235 0		14
02	2296 X	2088	-0-	-208	-0-	11 4	243 9							
03	2542 X	2347	-0-	-195	-0-	135 1	1894 2	Y			205	207 0		12
04	2460 X	2340	-0-	-120	-0-	6 4	226 9							
						116 1	1759 2	Y			193	187 0		18
						1 4	212 9							
						136 1	1976 2	Y			213	212 0	1 8	18
						1 4	234 9							
						99 1	1903 2	Y			181	184 0	1 8	14
						139 4	199 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	144 1	1568 2	Y	128	122 0				19
						1 4	141 9							
12	2015 N	1632	-0-	-383	-0-	137 1	1413 2	Y	68	83 0				4
						7 4	75 9							
01	2015 X	1861	-0-	-154	-0-	174 1	1591 2	Y	83	82 0				5
						5 4	91 9							
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	153 1	1935 2	Y	100	96 0				9
						1 4	110 9							
03	2046 X	1872	-0-	-174	-0-	215 1	1567 2	Y	81	83 0				7
						1 4	89 9							
04	1860 X	1767	-0-	-93	-0-	165 1	1362 2	Y	127	123 0	1 8			10
						100 4	140 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
11	1290 X	1206	-0-	-84	-0-	26 1	1142 2	Y	33	33 0				1
						2 4	36 9							
12	1395 X	1180	-0-	-215	-0-	26 1	1120 2	Y	31	31 0				1
						34 9								
01	1395 X	1304	-0-	-91	-0-	9 1	1256 2	Y	35	35 0				1
						39 9								
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	10 1	1449 2	Y	42	42 0				1
						46 9								
03	1426 X	1408	-0-	-18	-0-	5 1	1349 2	Y	49	48 0				2
						54 9								
04	1260 X	1143	-0-	-117	-0-	3 1	1066 2	Y	45	46 0				1
						24 4	50 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663														
11	2250 X	2242	-0-	-8	-0-	27 1	2051 2	Y	146	146 0				4
						3 4	161 9							
12	2480 X	2368	-0-	-112	-0-	28 1	2177 2	Y	148	149 0				3
						163 9								
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	12 1	2790 2	Y	191	189 0	1 8			4
						210 9								
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	22 1	2676 2	Y	194	191 0	1 8			6
						1 4	213 9							
03	2573 X	2376	-0-	-197	-0-	12 1	2154 2	Y	190	190 0				6
						1 4	209 9							
04	2910 X	1884	-0-	-1026	-0-	10 1	1671 2	Y	151	153 0				4
						37 4	166 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716														
11	1350 X	1068	-0-	-282	-0-	11 1	989 2	Y	61	60 0				2
						1 4	67 9							
12	1891 X	1382	-0-	-509	-0-	15 1	1284 2	Y	75	75 0				2
						83 9								
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	3 1	924 2	Y	54	55 0				1
						59 9								
02	1008 N	845	-0-	-163	-0-	2 1	788 2	Y	50	49 0				2
						55 9								
03	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	5 1	1152 2	Y	63	63 0				2
						69 9								
04	960 N	833	-0-	-127	-0-	13 1	761 2	Y	38	39 0				1
						17 4	42 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 46H		RRCID -> 269536		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 7842		PERF. 8508 - 12808	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	2	1 4	927	2 9	Y	63	62	0			2			
12	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	8	1 4	1197	2 9	Y	77	77	0			2			
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	85	9 4	1169	2 1	Y	75	75	0			2			
02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	83	9 3	1025	2 1	Y	54	54	0			2			
03	1302 X	1282	-0-	-20	-0-	59	9 3	1260	2 1	Y	17	18	0			1			
04	1260 X	1035	-0-	-225	-0-	19	9 2	998	2 1	Y	12	13	0			-0-			
						22	4 4	13	9										
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 47H		RRCID -> 269539		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8668 - 13040	
11	1770 X	1732	-0-	-38	-0-	4	1 4	1638	2 9	Y	80	80	0			2			
12	1798 X	1640	-0-	-158	-0-	2	4 4	1556	2 1	Y	73	73	0			2			
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	80	9 4	1520	2 1	Y	71	71	0			2			
02	1624 N	1411	-0-	-213	-0-	78	9 6	1325	2 1	Y	73	73	0			2			
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	80	9 9	1956	2 1	Y	92	91	0			3			
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1	4 1	101	9 2	Y	65	66	0			2			
						34	4 4	72	9										
DENTONIO WHITE 23 UNIT										WELL #: 15H		RRCID -> 269541		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 8515 - 13654	
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	63	1 9	2016	2 1	Y	121	122	0			10			
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	133	9 1	1785	2 1	Y	127	125	0			12			
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	140	9 1	1013	2 1	Y	85	76	0	2	8	19			
02	2072 N	1401	-0-	-671	-0-	159	9 1	1167	2 1	Y	84	87	0	1	8	15			
03	2108 N	1406	-0-	-702	-0-	94	9 1	1227	2 1	Y	98	104	0			9			
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	142	9 1	1210	2 1	Y	100	99	0	1	8	9			
						108	9 1	110	9 4										
DENTONIO WHITE 23 UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 269544		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 8005 - 13279	
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	194	1 9	3089	2 1	Y	134	135	0			11			
12	3317 X	153	-0-	-3164	-0-	147	9 1	125	2 1	Y	12	22	0			1			
01	3286 X	3073	-0-	-213	-0-	15	9 1	2530	2 1	Y	289	217	0	8	8	65			
02	3192 X	2437	-0-	-755	-0-	225	9 1	2119	2 1	Y	208	233	0	4	8	36			
03	3534 X	1307	-0-	-2227	-0-	318	9 1	1118	2 1	Y	121	146	0			11			
04	3420 X	1395	-0-	-2025	-0-	89	9 1	1012	2 1	Y	115	114	0	2	8	10			
						229	9 1	127	9 4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2370 X	1492	-0-	-878	-0-	193 1	24 9	1275 2	Y	22	23 0			2
12	2449 X	102	-0-	-2347	-0-	23 1	4 9	75 2	Y	4	6 0			-0-
01	2449 X	1430	-0-	-1019	-0-	139 1	85 9	1206 2	Y	77	58 0		2 8	17
02	1932 X	820	-0-	-1112	-0-	31 1	45 9	744 2	Y	41	50 0		1 8	7
03	1798 X	1603	-0-	-195	-0-	133 1	91 9	1379 2	Y	83	83 0			7
04	1500 X	1049	-0-	-451	-0-	206 1	91 4	702 2	Y	45	47 0		1 8	4
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
11	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	151 1	65 9	1906 2	Y	59	60 0			5
12	2170 X	155	-0-	-2015	-0-	22 1	4 9	129 2	Y	4	9 0			-0-
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-				-0-
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-				Y	-0-				-0-
03	2201 X	939	-0-	-1262	-0-	76 1	37 9	826 2	Y	34	31 0			3
04	2130 X	1048	-0-	-1082	-0-	197 1	94 4	723 2	Y	31	31 0			3
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
11	990 X	142	-0-	-848	-0-	119 1	3 9	20 2	Y	3	8 0			-0-
12	1023 X	204	-0-	-819	-0-	81 1	21 9	102 2	Y	19	17 0			2
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-	2 0			-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-				-0-
03	620 X	321	-0-	-299	-0-	62 1	46 9	213 2	Y	42	38 0			4
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	179 1	18 4	135 2	Y	25	27 0			2
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
11	4020 X	3724	-0-	-296	-0-	103 1	146 9	3475 2	Y	133	135 0			11
12	4154 X	1887	-0-	-2267	-0-	146 1	83 9	1658 2	Y	75	79 0			7
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				Y	-0-	7 0			-0-
02	3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-				Y	-0-				-0-
03	3844 X	159	-0-	-3685	-0-	61 1	4 9	94 2	Y	4	4 0			-0-
04	3720 X	255	-0-	-3465	-0-	255 1			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3000 N	3031	-0-	31	31	139 1	2660 2	Y		211	213 0			18
12	3100 N	3154	-0-	54	85	232 9	2581 2	Y		243	236 0	1 8		24
01	2852 X	2230	-0-	-622	-0-	306 1	1742 2	Y		192	168 0	5 8		43
02	2828 X	2146	-0-	-682	-0-	267 9	1750 2	Y		167	178 0	3 8		29
03	3162 X	2753	-0-	-409	-0-	277 1	2363 2	Y		247	254 0			22
04	3060 X	2770	-0-	-290	-0-	211 9	2121 2	Y		232	231 0	3 8		20
						212 1	255 9							
						184 9								
						118 1								
						272 9								
						119 1								
						275 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
11	4200 X	3952	-0-	-248	-0-	23 1	3732 2	Y		179	179 0			28
12	4340 X	4060	-0-	-280	-0-	197 9	3819 2	Y		199	205 0			22
01	4340 X	4034	-0-	-306	-0-	22 1	3773 2	Y		220	180 0	22 1		40
02	3864 X	3606	-0-	-258	-0-	219 9	3396 2	Y		175	183 0			32
03	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	19 1	3874 2	Y		194	195 0			31
04	3960 X	3789	-0-	-171	-0-	242 9	3485 2	Y		149	152 0			28
						17 1	164 9							
						193 9								
						20 1								
						213 9								
						20 1								
						120 4								
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
11	2160 X	1449	-0-	-711	-0-	100 1	1143 2	Y		187	186 0			18
12	2232 X	1602	-0-	-630	-0-	206 9	1268 2	Y		197	188 0			27
01	2232 X	1304	-0-	-928	-0-	117 1	1031 2	Y		154	165 0			16
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	217 9	2259 2	Y		346	295 0			67
03	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	104 1	1496 2	Y		225	271 0			21
04	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	169 9	1782 2	Y		296	287 0			30
						309 1	326 9							
						1 4								
						270 1								
						248 9								
						187 1								
						18 4								
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
11	4470 X	3317	-0-	-1153	-0-	187 1	2744 2	Y		350	351 0			86
12	4619 X	3450	-0-	-1169	-0-	1 4	385 9			456	413 0	1 8		128
01	4619 X	2351	-0-	-2268	-0-	55 1	2881 2	Y		340	373 0			95
02	3696 X	1675	-0-	-2021	-0-	12 4	502 9			208	197 0			106
03	5673 X	3493	-0-	-2180	-0-	39 1	1927 2	Y		439	452 0			93
04	3330 X	2350	-0-	-980	-0-	11 4	374 9			286	323 0			56
						130 1	1313 2	Y						
						3 4	229 9							
						120 1	2868 2	Y						
						22 4	483 9							
						150 1	1696 2	Y						
						189 4	315 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460 X	1395	-0-	-1065	-0-	218 1	1083 2	Y	85	95 0				21
12	2542 X	1218	-0-	-1324	-0-	94 9	1040 2	Y	85	82 0				24
01	2449 X	224	-0-	-2225	-0-	80 1	157 2	Y	14	34 0				4
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	4 4	15 9							
03	2325 X	1082	-0-	-1243	-0-	51 1	1909 2	Y	155	80 0				79
04	1410 X	1172	-0-	-238	-0-	1 4	171 9							
						219 1	835 2	Y	66	131 0				14
						4 4	73 9							
						167 1	798 2	Y	69	69 0				14
						7 4	76 9							
						209 1								
						89 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299														
11	1290 X	690	-0-	-600	-0-	200 1	340 2	Y	134	137 0				4
12	992 X	243	-0-	-749	-0-	3 4	147 9							
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	201 1	28 2	Y	13	17 0				-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	14 9	572 2	Y	215	212 0				3
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	209 1	237 9							
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	2 4	1045 2	Y	788	774 0		1 8		16
						211 1	867 9							
						2 4	910 2	Y	374	380 0				10
						217 1	411 9							
						1 4	815 2	Y	262	267 0				5
						226 1	288 9							
						1 4								
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901														
11	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	118 1	2036 2	Y	42	34 0				21
12	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	3 4	46 9							
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	136 1	2267 2	Y	37	46 0				12
02	2044 N	1842	-0-	-202	-0-	2 4	41 9							
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	193 1	51 9	Y	46	45 0				13
04	2280 N	2065	-0-	-215	-0-	12 4	1641 2	Y	48	38 0				23
						146 1	53 9							
						2 4	2161 2	Y	142	129 0				36
						210 1	1528 2	Y	117	135 0				18
						156 9	129 9							
						168 1								
						240 4								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337														
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	137	-0-	137	137	1 1	125 2	Y	10	7 0				3
						11 9								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	137			Y	-0-	3 0				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	137			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	137			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1470 X	235	-0-	-1235	-0-	3 1	212 2	2	Y	16	11 0					5
12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2 4	18 9	2	Y	153	104 0					54
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	67 1	2017 2	2	Y	43	83 0					14
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	168 9	525 2	2	Y	209	151 0	1 8				71
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	5 1	1001 2	2	Y	236	259 0	1 8				47
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	47 9	1146 2	2	Y	135	141 0					41
						15 1	260 9	9								
						230 9	1030 2	2	Y							
						10 1	149 9	9								
						10 4										
						10 1										
						9 4										
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041																
11	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	24 1	2350 2	2	Y	100	99 0	1 8				30
12	3038 X	2498	-0-	-540	-0-	19 4	110 9	9	Y	96	94 0					32
01	2573 X	2197	-0-	-376	-0-	10 1	2382 2	2	Y	95	98 0					29
02	2492 X	2099	-0-	-393	-0-	106 9	2083 2	2	Y	114	114 0	1 8				28
03	2759 X	2272	-0-	-487	-0-	9 1	1965 2	2	Y	85	87 0					26
04	2490 X	2301	-0-	-189	-0-	105 9	2172 2	2	Y	112	101 0					37
						125 9	2164 2	2	Y							
						6 1	123 9	9								
						94 9										
						6 1										
						8 4										
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017																
11	3450 X	2443	-0-	-1007	-0-	206 1	1808 2	2	Y	390	382 0					33
12	3503 X	158	-0-	-3345	-0-	429 9	102 2	2	Y	27	57 0					3
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	26 1			Y	-0-	3 0					-0-
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-	30 9			Y	-0-						-0-
03	2511 X	962	-0-	-1549	-0-	77 1	674 2	2	Y	192	175 0					17
04	2430 X	1169	-0-	-1261	-0-	211 9	665 2	2	Y	198	195 0	3 8				17
						200 1	218 9	9								
						86 4										
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920																
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-						-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-						-0-
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	8 1	1838 2	2	Y	162	113 0					49
						178 9										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49 0					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC													12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: DIMMIT											
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 27H			RRCID -> 270091			COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 8306			PERF. 9327 - 14297		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
11	3630 X	3281	-0-		-349	-0-		19 1	183 9	3079	2	Y	166	165	0			26									
12	3627 X	3353	-0-		-274	-0-		18 1	195 9	3140	2	Y	177	183	0			20									
01	3627 X	3321	-0-		-306	-0-		16 1	208 9	3097	2	Y	189	156	0	19	1	34									
02	3276 X	2940	-0-		-336	-0-		14 1	180 9	2746	2	Y	164	168	0			30									
03	3408 X	3408	-0-		-0-	-0-		17 1	163 9	3228	2	Y	148	154	0			24									
04	3270 X	3107	-0-		-163	-0-		17 1	99 4	2874	2	Y	106	110	0			20									
DENTONIO WHITE 23 UNIT					WELL #:	7H	RRCID -> 270094	COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 7119		PERF. 7794 - 13117													
11	3390 X	2435	-0-		-955	-0-		131 1	130 9	2174	2	Y	118	120	0			10									
12	3503 X	2179	-0-		-1324	-0-		254 1	128 9	1797	2	Y	116	115	0			11									
01	3255 X	1486	-0-		-1769	-0-		247 1	97 9	1142	2	Y	88	77	0	2	8	20									
02	2576 X	1820	-0-		-756	-0-		267 1	105 9	1448	2	Y	95	96	0	2	8	17									
03	2511 X	2178	-0-		-333	-0-		114 1	151 9	1913	2	Y	137	142	0			12									
04	2430 X	1872	-0-		-558	-0-		140 1	185 4	1428	2	Y	108	109	0	2	8	9									
DENTONIO WHITE 23 UNIT					WELL #:	9H	RRCID -> 270096	COMPL. DATE 11/09/2022				TOTAL DEPTH 7153		PERF. 7842 - 13127													
11	3030 X	2677	-0-		-353	-0-		162 1	267 9	2248	2	Y	243	243	0			21									
12	3345 X	3345	-0-		-0-	-0-		373 1	365 9	2607	2	Y	332	320	0	1	8	32									
01	2821 X	2579	-0-		-242	-0-		389 1	311 9	1879	2	Y	283	244	0	7	8	64									
02	2492 X	2145	-0-		-347	-0-		298 1	229 9	1618	2	Y	208	232	0	4	8	36									
03	3348 X	198	-0-		-3150	-0-		86 1	15 9	97	2	Y	14	49	0			1									
04	3240 X	966	-0-		-2274	-0-		206 1	76 4	587	2	Y	88	80	0	1	8	8									
FOGMT					WELL #:	G 1SP	RRCID -> 270103	COMPL. DATE 05/26/2013				TOTAL DEPTH 6141		PERF. 6686 - 11319													
11	4635 X	4635	-0-		-0-	-0-		4272 2		363 9	N	330	361	1				130									
12	3808 X	3808	-0-		-0-	-0-		3493 2		315 9	N	286	182	1				234									
01	3608 X	3608	-0-		-0-	-0-		3310 2		298 9	N	271	357	1				148									
02	4088 X	3096	-0-		-992	-0-		2845 2		251 9	N	228	179	1				197									
03	4526 X	3262	-0-		-1264	-0-		2994 2		268 9	N	244	357	1				84									
04	4380 X	1625	-0-		-2755	-0-		1498 2		127 9	N	115						199									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	1980 X	1665	-0-	-315	-0-	302 1	1194 2	Y			154	154 0		13
12	1581 X	992	-0-	-589	-0-	169 9	628 2	Y			65	70 0		8
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	292 1	934 2	Y			130	124 0		14
02	1568 N	909	-0-	-659	-0-	72 9	674 2	Y			88	91 0		11
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	174 1	795 2	Y			106	110 0		7
04	1200 N	672	-0-	-528	-0-	143 9	453 2	Y			70	69 0		8
						138 1	77 9							
						97 9								
						172 1								
						117 9								
						141 1								
						1 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
11	2790 X	2549	-0-	-241	-0-	15 1	2392 2	Y			129	128 0		20
12	2759 X	2564	-0-	-195	-0-	142 9	2401 2	Y			135	140 0		15
01	2697 X	2550	-0-	-147	-0-	14 1	2413 2	Y			114	96 0	12 1	21
02	2436 X	2208	-0-	-228	-0-	149 9	2091 2	Y			96	99 0		18
03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	12 1	2516 2	Y			149	143 0		24
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	125 9	2374 2	Y			123	124 0		23
						11 1	135 9							
						106 9								
						13 1								
						164 9								
						14 1								
						82 4								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814														
11	1920 N	1719	-0-	-201	-0-	16 1	1572 2	Y			108	106 0	1 8	32
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	12 4	119 9				108	104 0		36
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	7 1	1647 2	Y			106	110 0		32
02	1596 N	1434	-0-	-162	-0-	119 9	1462 2	Y			73	87 0		18
03	1767 N	1609	-0-	-158	-0-	7 1	1347 2	Y			43	48 0		13
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	80 9	1558 2	Y			91	74 0		30
						4 1	1644 2	Y						
						47 9	100 9							
						5 1								
						6 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621														
11	3900 X	3597	-0-	-303	-0-	20 1	3300 2	Y			252	253 0		39
12	3999 X	3658	-0-	-341	-0-	277 9	3399 2	Y			217	232 0		24
01	3999 X	3585	-0-	-414	-0-	20 1	3352 2	Y			196	164 0	20 1	36
02	3612 X	3161	-0-	-451	-0-	239 9	2939 2	Y			188	189 0		35
03	3751 X	3707	-0-	-44	-0-	17 1	3399 2	Y			264	257 0		42
04	3600 X	3489	-0-	-111	-0-	216 9	3131 2	Y			211	214 0		39
						15 1	232 9							
						207 9								
						18 1								
						290 9								
						108 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1560 N	917	-0-	-643	-0-	8 1	833 2	Y	63	78 0				19
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	7 4	69 9	Y	119	98 0				40
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	131 9	1638 2	Y	109	116 0				33
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	6 1	1356 2	Y	98	106 0	1 8			24
03	1767 N	1325	-0-	-442	-0-	120 9	1214 2	Y	61	66 0				19
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	6 1	1254 2	Y	82	74 0				27
						108 9	1384 2	Y						
						4 1	90 9							
						67 9								
						4 1								
						5 4								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087														
11	1920 N	1134	-0-	-786	-0-	10 1	1013 2	Y	94	85 0	1 8			28
12	1767 N	1424	-0-	-343	-0-	8 4	103 9	Y	113	103 0				38
01	1984 X	1031	-0-	-953	-0-	6 1	1294 2	Y	91	101 0				28
02	1596 X	814	-0-	-782	-0-	124 9	927 2	Y	70	80 0				18
03	1426 X	1020	-0-	-406	-0-	4 1	733 2	Y	55	56 0				17
04	1380 X	922	-0-	-458	-0-	100 9	956 2	Y	66	61 0				22
						4 1	844 2	Y						
						77 9	73 9							
						3 1								
						61 9								
						2 1								
						3 4								
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920														
11	4410 X	4199	-0-	-211	-0-	308 1	3483 2	Y	370	364 0				27
12	4340 X	4270	-0-	-70	-0-	1 4	407 9	Y	391	388 0				30
01	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	217 1	3623 2	Y	372	350 0				52
02	4088 X	3952	-0-	-136	-0-	430 9	3382 2	Y	372	362 0	1 8			61
03	4526 X	4315	-0-	-211	-0-	246 1	409 9	Y	378	405 0				34
04	4200 X	4098	-0-	-102	-0-	3 4	409 9	Y	356	355 0				35
						176 1	3361 2	Y						
						6 4	409 9							
						267 1	3631 2	Y						
						1 4	416 9							
						273 1	3056 2	Y						
						377 4	392 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398														
11	3570 X	3354	-0-	-216	-0-	318 1	2868 2	Y	152	150 0				11
12	3503 X	3278	-0-	-225	-0-	1 4	167 9	Y	157	156 0				12
01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	186 1	2919 2	Y	169	157 0				24
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	173 9	3088 2	Y	124	127 0				21
03	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	268 1	186 9	Y	114	125 0				10
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3 4	3178 2	Y	119	117 0				12
						197 1	136 9							
						6 4	125 9							
						268 1	3348 2	Y						
						1 4	125 9							
						272 1	2925 2	Y						
						360 4	131 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351															NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
BEINHORN RANCH															WELL #: 18H					RRCID -> 270287					COMPL. DATE 09/26/2013					TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0									AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE																	
11	3210 X	3053	-0-	-157	-0-		61	1	2723	2	Y	244	239	0				18																
12	3317 X	3181	-0-	-136	-0-		1	4	268	9																								
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-		140	1	2765	2	Y	251	250	0				19																
02	2856 X	2616	-0-	-240	-0-		276	9																										
03	3193 X	2948	-0-	-245	-0-		87	1	2862	2	Y	265	247	0				37																
04	3150 X	2477	-0-	-673	-0-		3	4	292	9																								
							21	1	2351	2	Y	218	219	0				36																
							4	4	240	9																								
							18	1	2673	2	Y	234	249	0				21																
							257	9																										
							17	1	2014	2	Y	180	183	0				18																
							248	4	198	9																								
BEINHORN RANCH															WELL #: 27H					RRCID -> 270289					COMPL. DATE 09/26/2013					TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700				
11	1860 N	1756	-0-	-104	-0-		112	1	1481	2	Y	147	145	0				11																
12	1953 N	1795	-0-	-158	-0-		1	4	162	9																								
01	1953 X	1682	-0-	-271	-0-		89	1	1535	2	Y	155	154	0				12																
02	1764 X	1623	-0-	-141	-0-		171	9																										
03	1953 X	1688	-0-	-265	-0-		92	1	1427	2	Y	147	138	0				21																
04	1770 X	1643	-0-	-127	-0-		1	4	162	9																								
							42	1	1417	2	Y	146	143	0				24																
							3	4	161	9																								
							47	1	1483	2	Y	144	155	0				13																
							158	9																										
							45	1	1279	2	Y	146	145	0				14																
							158	4	161	9																								
BEINHORN RANCH															WELL #: 28H					RRCID -> 270291					COMPL. DATE 09/26/2013					TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454				
11	2610 X	2523	-0-	-87	-0-		51	1	2259	2	Y	193	190	0				14																
12	2697 X	2696	-0-	-1	-0-		1	4	212	9																								
01	2635 X	2578	-0-	-57	-0-		119	1	2353	2	Y	204	203	0				15																
02	2492 X	2440	-0-	-52	-0-		224	9																										
03	2759 X	2450	-0-	-309	-0-		69	1	2285	2	Y	202	189	0				28																
04	2610 X	2200	-0-	-410	-0-		2	4	222	9																								
							19	1	2202	2	Y	195	191	0				32																
							4	4	215	9																								
							15	1	2262	2	Y	157	175	0				14																
							173	9																										
							15	1	1829	2	Y	119	121	0				12																
							225	4	131	9																								
BEINHORN RANCH															WELL #: 31H					RRCID -> 270348					COMPL. DATE 10/28/2013					TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013				
11	3810 X	3302	-0-	-508	-0-		65	1	2877	2	Y	326	320	0				24																
12	3689 X	3621	-0-	-68	-0-		1	4	359	9																								
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		156	1	3077	2	Y	353	350	0				27																
02	3220 X	3121	-0-	-99	-0-		388	9																										
03	3627 X	3272	-0-	-355	-0-		93	1	3079	2	Y	361	337	0				51																
04	3510 X	3226	-0-	-284	-0-		3	4	397	9																								
							24	1	2739	2	Y	321	319	0				53																
							5	4	353	9																								
							20	1	2899	2	Y	321	345	0				29																
							353	9																										
							21	1	2532	2	Y	328	325	0				32																
							312	4	361	9																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1920 X	1786	-0-		-134	-0-		35 1	1553 2		Y	179	176 0				13
								1 4	197 9								
12	1960 X	1960	-0-		-0-	-0-		84 1	1663 2		Y	194	192 0				15
								213 9									
01	2012 X	2012	-0-		-0-	-0-		52 1	1731 2		Y	206	192 0				29
								2 4	227 9								
02	1792 X	1677	-0-		-115	-0-		13 1	1468 2		Y	175	175 0				29
								3 4	193 9								
03	1984 X	1844	-0-		-140	-0-		11 1	1631 2		Y	184	196 0				17
								202 9									
04	1950 X	1763	-0-		-187	-0-		11 1	1390 2		Y	174	174 0				17
								171 4	191 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704																	
11	3930 X	3602	-0-		-328	-0-		4 1	3381 2		Y	197	195 0				35
								217 9									
12	4166 X	4166	-0-		-0-	-0-		1 1	3836 2		Y	299	293 0				41
								329 9									
01	4531 X	4531	-0-		-0-	-0-		1 1	4125 2		Y	368	347 0				62
								405 9									
02	3996 X	3996	-0-		-0-	-0-		1 1	3656 2		Y	308	312 0				58
								339 9									
03	4440 X	4440	-0-		-0-	-0-		1 1	4065 2		Y	340	345 0				53
								374 9									
04	3870 X	3735	-0-		-135	-0-		1 1	3354 2		Y	333	325 0				61
								14 4	366 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097																	
11	2070 X	1923	-0-		-147	-0-		2 1	1783 2		Y	125	124 0				22
								138 9									
12	2186 X	2186	-0-		-0-	-0-		1 1	2035 2		Y	136	139 0				19
								150 9									
01	2334 X	2334	-0-		-0-	-0-		1 1	2157 2		Y	160	152 0				27
								176 9									
02	2076 X	2076	-0-		-0-	-0-		1927 2	149 9		Y	135	137 0				25
03	2265 X	2265	-0-		-0-	-0-		2109 2	156 9		Y	142	145 0				22
04	2250 X	1819	-0-		-431	-0-		1688 2	7 4		Y	113	114 0				21
								124 9									

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726																	
11	534 N	534	-0-		-0-	-0-		1 1	513 2		Y	18	19 0				3
								20 9									
12	713 N	612	-0-		-101	-0-		583 2	29 9		Y	26	25 0				4
01	783 X	783	-0-		-0-	-0-		743 2	40 9		Y	36	34 0				6
02	644 X	609	-0-		-35	-0-		579 2	30 9		Y	27	28 0				5
03	742 X	742	-0-		-0-	-0-		707 2	35 9		Y	32	32 0				5
04	750 X	534	-0-		-216	-0-		500 2	2 4		Y	29	29 0				5
								32 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3450 X	2577	-0-	-873	-0-	3 1	2386 2	Y	171	169 0		30	
12	3565 X	2942	-0-	-623	-0-	188 9	2748 2	Y	175	181 0		24	
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	193 9	3033 2	Y	182	175 0		31	
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	200 9	2678 2	Y	212	203 0		40	
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	233 9	3028 2	Y	218	224 0		34	
04	3120 X	2694	-0-	-426	-0-	240 9	2432 2	Y	228	220 0		42	
						10 4	251 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171													
11	4710 X	4336	-0-	-374	-0-	24 1	3993 2	Y	290	291 0		45	
12	4867 X	4374	-0-	-493	-0-	319 9	4014 2	Y	306	317 0		34	
01	4774 X	4365	-0-	-409	-0-	23 1	3982 2	Y	330	271 0	33 1	60	
02	4312 X	3963	-0-	-349	-0-	337 9	3624 2	Y	292	298 0		54	
03	4495 X	4349	-0-	-146	-0-	20 1	4046 2	Y	256	269 0		41	
04	4350 X	4126	-0-	-224	-0-	363 9	3772 2	Y	184	191 0		34	
						18 1	202 9						
						321 9							
						21 1							
						282 9							
						22 1							
						130 4							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396													
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	15 1	2390 2	Y	181	182 0		28	
12	2914 X	2565	-0-	-349	-0-	199 9	2346 2	Y	186	193 0		21	
01	2914 X	2303	-0-	-611	-0-	14 1	2138 2	Y	140	121 0	15 1	25	
02	2632 X	1945	-0-	-687	-0-	205 9	1827 2	Y	99	106 0		18	
03	2728 X	2331	-0-	-397	-0-	11 1	2169 2	Y	137	133 0		22	
04	2610 X	2028	-0-	-582	-0-	154 9	1837 2	Y	106	108 0		20	
						109 9	117 9						
						11 1							
						151 9							
						11 1							
						63 4							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490													
11	3600 X	3294	-0-	-306	-0-	19 1	3070 2	Y	186	186 0		29	
12	3565 X	3381	-0-	-184	-0-	205 9	3145 2	Y	198	205 0		22	
01	3565 X	3303	-0-	-262	-0-	18 1	3057 2	Y	210	173 0	21 1	38	
02	3220 X	2972	-0-	-248	-0-	218 9	2756 2	Y	184	188 0		34	
03	3410 X	3018	-0-	-392	-0-	15 1	2808 2	Y	177	183 0		28	
04	3300 X	2692	-0-	-608	-0-	231 9	2463 2	Y	118	124 0		22	
						14 1	130 9						
						195 9							
						85 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007																
11	3210 X	3121	-0-	-89	-0-	18	1	2833	2	Y	245	242	0			42
						270	9									
12	3317 X	2790	-0-	-527	-0-	19	1	2541	2	Y	209	225	0			26
						230	9									
01	3193 X	2784	-0-	-409	-0-	16	1	2594	2	Y	158	156	0			28
						174	9									
02	2912 X	2877	-0-	-35	-0-	15	1	2694	2	Y	153	151	0			30
						168	9									
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	18	1	3030	2	Y	171	174	0			27
						188	9									
04	3120 X	2788	-0-	-332	-0-	15	1	2373	2	Y	127	130	0			24
						260	4	140	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272																
11	1170 N	959	-0-	-211	-0-	280	1	628	2	Y	46	47	0			8
						51	9									
12	1023 N	794	-0-	-229	-0-	241	1	507	2	Y	42	45	0			5
						46	9									
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	275	1	286	2	Y	22	23	0			4
						24	9									
02	896 N	856	-0-	-40	-0-	255	1	556	2	Y	41	37	0			8
						45	9									
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	276	1	514	2	Y	55	54	0			9
						61	9									
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	243	1	358	2	Y	48	48	0			9
						39	4	53	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760																
11	6540 X	4752	-0-	-1788	-0-	197	1	4395	2	Y	145	147	0			25
						160	9									
12	6727 X	4276	-0-	-2451	-0-	173	1	3924	2	Y	163	168	0			20
						179	9									
01	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	217	1	7306	2	Y	339	299	0			60
						373	9									
02	5012 X	4801	-0-	-211	-0-	181	1	4396	2	Y	204	224	0			40
						224	9									
03	5549 X	3031	-0-	-2518	-0-	185	1	2700	2	Y	133	152	0			21
						146	9									
04	7650 X	2297	-0-	-5353	-0-	155	1	1845	2	Y	86	91	0			16
						202	4	95	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	1800 X	1607	-0-	-193	-0-	45 1	1475 2	Y	79	78	0		14
12	1860 X	1628	-0-	-232	-0-	87 9	1478 2	Y	99	101	0		12
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	41 1	1536 2	Y	115	107	0		20
02	1512 N	1494	-0-	-18	-0-	109 9	1344 2	Y	101	101	0		20
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	44 1	1613 2	Y	114	116	0		18
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	127 9	1812 2	Y	109	106	0		21
						39 1	120 9						
						111 9							
						44 1							
						125 9							
						42 1							
						199 4							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948													
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 1		Y	-0-				-0-
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	244 1	448 2	Y	33	29	0		4
01	806 X	276	-0-	-530	-0-	36 9		Y	-0-	4	0		-0-
02	728 X	251	-0-	-477	-0-	276 1		Y	-0-				-0-
03	713 X	272	-0-	-441	-0-	251 1		Y	-0-				-0-
04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	272 1	378 2	Y	202	164	0		38
						209 1	222 9						
						41 4							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042													
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	201 1	1949 2	Y	144	142	0		25
12	2263 X	2214	-0-	-49	-0-	158 9	1885 2	Y	174	177	0		22
01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	138 1	1885 2	Y	191	179	0		34
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	191 9	2118 2	Y	215	207	0		42
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	176 1	2565 2	Y	256	257	0		41
04	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	210 9	2071 2	Y	151	163	0		29
						182 1	166 9						
						237 9							
						201 1							
						282 9							
						131 1							
						227 4							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884													
11	4020 X	2863	-0-	-1157	-0-	56 1	2649 2	Y	144	141	0		25
12	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	158 9	5613 2	Y	328	312	0		41
01	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	72 1	7567 2	Y	456	416	0		81
02	2660 X	1506	-0-	-1154	-0-	361 9	1379 2	Y	80	145	0		16
03	6045 X	1786	-0-	-4259	-0-	58 1	1636 2	Y	93	94	0		15
04	7860 X	869	-0-	-6991	-0-	502 9	691 2	Y	37	45	0		7
						39 1	41 9						
						88 9							
						48 1							
						102 9							
						61 1							
						76 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013												TOTAL	DEPTH	7606	PERF.	8094	-	12972
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	2940 X	2066	-0-	-874	-0-	251 73	1 9	1742	2	Y	66	71	0			11		
12	3038 X	1458	-0-	-1580	-0-	221 63	1 9	1174	2	Y	57	61	0			7		
01	2294 X	628	-0-	-1666	-0-	200 24	1 9	404	2	Y	22	25	0			4		
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	270 191	1 9	3236	2	Y	174	144	0			34		
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	288 189	1 9	2995	2	Y	172	179	0			27		
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	264 383	1 4	3494	2	Y	189	180	0			36		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013												TOTAL	DEPTH	7533	PERF.	8049	-	12560
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	288 108	1 9	2135	2	Y	98	93	0			17		
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	259 179	1 9	2786	2	Y	163	160	0			20		
01	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	277 57	1 9	796	2	Y	52	63	0			9		
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	264 153	1 9	2149	2	Y	139	121	0			27		
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	296 217	1 9	3782	2	Y	197	193	0			31		
04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	228 352	1 4	3211	2	Y	101	113	0			19		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013												TOTAL	DEPTH	7383	PERF.	8205	-	11628
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	233 359	1 9	3875	2	Y	326	321	0			56		
12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	213 424	1 9	3591	2	Y	385	393	0			48		
01	4774 X	4149	-0-	-625	-0-	228 453	1 9	3468	2	Y	412	387	0			73		
02	4172 X	4117	-0-	-55	-0-	209 355	1 9	3553	2	Y	323	333	0			63		
03	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	227 339	1 9	3820	2	Y	308	322	0			49		
04	4470 X	3952	-0-	-518	-0-	200 345	1 4	3145	2	Y	238	242	0			45		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013												TOTAL	DEPTH	7381	PERF.	8017	-	11469
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	43 107	1 9	1616	2	Y	97	96	0			17		
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	43 130	1 9	1680	2	Y	118	120	0			15		
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	47 98	1 9	1319	2	Y	89	88	0			16		
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	41 113	1 9	1530	2	Y	103	99	0			20		
03	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	54 133	1 9	1662	2	Y	121	122	0			19		
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67 131	1 4	1197	2	Y	83	86	0			16		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	159	1	2390	2	Y	431	429	0		41
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	474	9	2631	2	Y	451	430	0	1 8	61
01	5239 X	2866	-0-	-2373	-0-	183	1	2265	2	Y	376	397	0		40
02	4116 X	3581	-0-	-535	-0-	496	9	2737	2	Y	461	411	0		90
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	187	1	3418	2	Y	568	604	0		54
04	3210 X	1464	-0-	-1746	-0-	414	9	1108	2	Y	203	236	0		21
						335	1	223	9						
						2	4								
						354	1								
						1	4								
						122	1								
						11	4								
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736															
11	4110 X	2228	-0-	-1882	-0-	147	1	1910	2	Y	155	149	0		15
12	3224 X	2615	-0-	-609	-0-	171	9	2249	2	Y	174	165	0		24
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	175	1	1917	2	Y	143	152	0		15
02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	191	9	1848	2	Y	170	152	0		33
03	2914 X	2508	-0-	-406	-0-	180	1	1987	2	Y	196	210	0		19
04	2520 X	1750	-0-	-770	-0-	157	9	1391	2	Y	150	154	0		15
						293	1	165	9						
						1	4								
						305	1								
						216	9								
						180	1								
						14	4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139															
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	236	1	1829	2	Y	294	299	0		51
12	2387 X	1589	-0-	-798	-0-	323	9	1190	2	Y	166	196	0		21
01	2387 X	1392	-0-	-995	-0-	216	1	1048	2	Y	140	136	0		25
02	2492 X	1445	-0-	-1047	-0-	183	9	1064	2	Y	142	139	0		28
03	2759 X	1697	-0-	-1062	-0-	190	1	1244	2	Y	184	183	0		29
04	2400 X	1718	-0-	-682	-0-	154	9	1209	2	Y	169	166	0		32
						225	1	186	9						
						156	9								
						251	1								
						202	9								
						190	1								
						133	4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061															
11	5220 X	2916	-0-	-2304	-0-	221	1	2585	2	Y	100	104	0		17
12	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	110	9	4686	2	Y	233	221	0		29
01	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	203	1	6527	2	Y	281	260	0		50
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	256	9	3798	2	Y	116	143	0		23
03	5146 X	4510	-0-	-636	-0-	239	1	4118	2	Y	148	147	0		24
04	6840 X	4649	-0-	-2191	-0-	309	9	3849	2	Y	156	150	0		30
						208	1	172	9						
						128	9								
						229	1								
						163	9								
						206	1								
						422	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
									M				BALANCE
11	2310 X	2188	-0-	-122	-0-	218	1	1680	2	Y	264	263 0	46
12	2387 X	2145	-0-	-242	-0-	290	9	1599	2	Y	320	326 0	40
01	2294 X	2016	-0-	-278	-0-	194	1	1450	2	Y	322	305 0	57
02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	352	9	1636	2	Y	256	263 0	50
03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	212	1	1820	2	Y	266	274 0	42
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	354	9	2012	2	Y	190	196 0	36
						195	1	209	9				
						282	9						
						215	1						
						293	9						
						193	1						
						220	4						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093													
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	278	1	43	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	243	1	6	2	Y	-0-		-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			Y	-0-		-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	253	1	3	2	Y	-0-		-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	275	1	261	2	Y	2	2 0	-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	2	9	232	2	Y	2	2 0	-0-
						243	1	2	9				
						25	4						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112													
11	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	266	1	1013	2	Y	65	67 0	11
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	72	9	1236	2	Y	103	101 0	13
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	234	1	973	2	Y	90	87 0	16
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	113	9	1091	2	Y	101	97 0	20
03	1581 N	1004	-0-	-577	-0-	269	1	667	2	Y	56	67 0	9
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	99	9	827	2	Y	61	58 0	12
						255	1	67	9				
						111	9						
						275	1						
						62	9						
						246	1						
						91	4						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016													
11	7230 X	4955	-0-	-2275	-0-	19	1	4569	2	Y	310	311 0	6
12	6045 X	5088	-0-	-957	-0-	26	4	341	9				
01	5983 X	5305	-0-	-678	-0-	20	1	4689	2	Y	341	338 0	9
02	5152 X	4603	-0-	-549	-0-	4	4	375	9				
03	5704 X	4849	-0-	-855	-0-	25	1	4871	2	Y	370	357 0	22
04	5130 X	4546	-0-	-584	-0-	2	4	407	9				
						20	1	4224	2	Y	324	339 0	7
						3	4	356	9				
						18	1	4406	2	Y	385	384 0	1 8
						1	4	424	9				
						17	1	4035	2	Y	343	341 0	1 8
						117	4	377	9				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	3990 X	3547	-0-	-443	-0-	13 1	3254 2	Y	238	238 0			5	
						18 4	262 9							
12	3999 X	3814	-0-	-185	-0-	14 1	3511 2	Y	260	258 0			7	
						3 4	286 9							
01	3999 X	3387	-0-	-612	-0-	27 1	3095 2	Y	240	233 0			14	
						1 4	264 9							
02	3612 X	3353	-0-	-259	-0-	16 1	3075 2	Y	236	245 0			5	
						2 4	260 9							
03	3813 X	3164	-0-	-649	-0-	15 1	2853 2	Y	268	267 0	1 8		5	
						1 4	295 9							
04	3690 X	2881	-0-	-809	-0-	39 1	2526 2	Y	221	221 0			5	
						73 4	243 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
11	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	94 1	968 2	Y	71	72 0			1	
						5 4	78 9							
12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	106 1	835 2	Y	64	63 0			2	
						1 4	70 9							
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	55 1	381 2	Y	30	30 0			2	
						33 9								
02	1064 N	715	-0-	-349	-0-	116 1	469 2	Y	118	117 0			3	
						130 9								
03	1023 N	616	-0-	-407	-0-	172 1	255 2	Y	172	171 0	1 8		3	
						189 9								
04	450 N	316	-0-	-134	-0-	142 1	124 2	Y	42	44 0			1	
						4 4	46 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
11	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	205 1	3207 2	Y	192	193 0			4	
						18 4	211 9							
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	245 1	3061 2	Y	196	195 0			5	
						2 4	216 9							
01	4030 X	3371	-0-	-659	-0-	119 1	3027 2	Y	204	197 0			12	
						1 4	224 9							
02	3752 X	3172	-0-	-580	-0-	194 1	2774 2	Y	184	192 0			4	
						2 4	202 9							
03	4154 X	3268	-0-	-886	-0-	234 1	2790 2	Y	221	220 0	1 8		4	
						1 4	243 9							
04	3630 X	3132	-0-	-498	-0-	185 1	2638 2	Y	212	211 0			5	
						76 4	233 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
11	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	135 1	3441 2	Y	188	178 0			14	
						1 4	207 9							
12	1581 X	1452	-0-	-129	-0-	75 1	1299 2	Y	71	80 0			5	
						78 9								
01	1519 X	1470	-0-	-49	-0-	79 1	1309 2	Y	74	69 0			10	
						1 4	81 9							
02	3528 X	1292	-0-	-2236	-0-	41 1	1175 2	Y	67	66 0			11	
						2 4	74 9							
03	3906 X	1436	-0-	-2470	-0-	46 1	1313 2	Y	70	75 0			6	
						77 9								
04	3780 X	1329	-0-	-2451	-0-	43 1	1076 2	Y	70	69 0			7	
						133 4	77 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	3360 X	3211	-0-	-149	-0-	223 1	2728 2	Y	236	248 0				41
12	4433 X	1861	-0-	-2572	-0-	260 9								
01	6448 X	2096	-0-	-4352	-0-	161 1	1460 2	Y	218	232 0				27
02	5824 X	1590	-0-	-4234	-0-	240 9								
03	4371 X	975	-0-	-3396	-0-	211 1	1587 2	Y	271	250 0				48
04	3210 X	1831	-0-	-1379	-0-	298 9								
						181 1	1207 2	Y	184	196 0				36
						202 9								
						244 1	625 2	Y	96	117 0				15
						106 9								
						248 1	1112 2	Y	317	272 0				60
						122 4	349 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
11	4980 X	4185	-0-	-795	-0-	68 1	3302 2	Y	725	708 0	1 8			39
12	4867 X	4277	-0-	-590	-0-	17 4	798 9							
01	4867 X	2715	-0-	-2152	-0-	93 1	3363 2	Y	741	741 0	1 8			38
02	4172 X	3865	-0-	-307	-0-	6 4	815 9							
03	4557 X	3841	-0-	-716	-0-	136 1	2113 2	Y	423	445 0				16
04	4200 X	3375	-0-	-825	-0-	1 4	465 9							
						178 1	2970 2	Y	649	627 0	1 8			37
						3 4	714 9							
						189 1	3075 2	Y	520	527 0				30
						5 4	572 9							
						190 1	2286 2	Y	454	457 0	1 8			26
						400 4	499 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049														
11	3090 X	1983	-0-	-1107	-0-	277 1	1315 2	Y	349	349 0				19
12	3565 X	1712	-0-	-1853	-0-	7 4	384 9							
01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	272 1	1148 2	Y	264	269 0				14
02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	2 4	290 9							
03	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	289 1	3830 2	Y	800	783 0	1 8			30
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	2 4	880 9							
						279 1	3547 2	Y	656	647 0	1 8			38
						3 4	722 9							
						269 1	3125 2	Y	308	328 0				18
						5 4	339 9							
						317 1	4064 2	Y	484	474 0	1 8			27
						711 4	532 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	187 1	2672 2	Y	520	504 0				28
12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	14 4	572 9							
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	182 1	3159 2	Y	619	614 0	1 8			32
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	6 4	681 9							
03	4030 X	3400	-0-	-630	-0-	204 1	2745 2	Y	488	502 0				18
04	3900 X	2820	-0-	-1080	-0-	2 4	537 9							
						229 1	2643 2	Y	499	487 0	1 8			29
						3 4	549 9							
						277 1	2618 2	Y	455	458 0				26
						4 4	501 9							
						274 1	1804 2	Y	387	391 0				22
						316 4	426 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370 X	2012	-0-	-358	-0-	213 1	1603 2	49 4	147 9	Y	134	135 0		1
12	2449 X	2035	-0-	-414	-0-	167 1	1711 2	28 4	129 9	Y	117	117 0		1
01	2356 X	1536	-0-	-820	-0-	47 1	1371 2	13 4	105 9	Y	95	95 0		1
02	2128 X	1	-0-	-2127	-0-	1 1				Y	-0-	1 0		-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
04	2010 X	9	-0-	-2001	-0-	1 1	7 2	1 9		Y	1	1 0		-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
11	2040 X	1398	-0-	-642	-0-	231 1	1022 2	32 4	113 9	Y	103	104 0		1
12	2108 X	1204	-0-	-904	-0-	146 1	955 2	16 4	87 9	Y	79	79 0		1
01	1519 X	848	-0-	-671	-0-	42 1	733 2	7 4	66 9	Y	60	61 0		-0-
02	1204 X	684	-0-	-520	-0-	3 1	618 2	5 4	58 9	Y	53	51 0	1 1	1
03	1457 X	713	-0-	-744	-0-	2 1	623 2	2 4	86 9	Y	78	78 0		1
04	1410 X	789	-0-	-621	-0-	4 1	632 2	31 4	122 9	Y	111	111 0		1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
11	5100 X	4899	-0-	-201	-0-	9 1	4459 2	4 4	427 9	Y	388	388 0		15
12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	9 1	4675 2	2 4	688 9	Y	625	610 0		30
01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	10 1	4650 2	688 9		Y	625	637 0		18
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	7 1	4167 2	1 4	600 9	Y	545	539 0		24
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	9 1	4827 2	642 9		Y	584	590 0		18
04	5190 X	4934	-0-	-256	-0-	8 1	4185 2	198 4	543 9	Y	494	488 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	6060 X	5177	-0-	-883	-0-	9 1	4527 2	Y	579	573 0			22
						4 4	637 9						
12	6138 X	5431	-0-	-707	-0-	9 1	4717 2	Y	639	631 0			30
						2 4	703 9						
01	6076 X	5401	-0-	-675	-0-	10 1	4709 2	Y	620	632 0			18
						682 9							
02	5460 X	4748	-0-	-712	-0-	7 1	4155 2	Y	532	527 0			23
						1 4	585 9						
03	6045 X	5228	-0-	-817	-0-	8 1	4609 2	Y	555	561 0			17
						611 9							
04	5250 X	4607	-0-	-643	-0-	7 1	3909 2	Y	460	455 0			22
						185 4	506 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713													
11	6900 X	6768	-0-	-132	-0-	12 1	6007 2	Y	676	667 0			26
						5 4	744 9						
12	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	12 1	6340 2	Y	745	735 0			36
						2 4	820 9						
01	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	13 1	6237 2	Y	711	726 0			21
						782 9							
02	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	10 1	5656 2	Y	627	621 0			27
						1 4	690 9						
03	7161 X	7116	-0-	-45	-0-	11 1	6353 2	Y	684	690 0			21
						752 9							
04	6930 X	5996	-0-	-934	-0-	10 1	5145 2	Y	544	538 0			27
						243 4	598 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571													
11	3090 X	442	-0-	-2648	-0-	286 1	133 2	Y	20	54 0			5
						1 4	22 9						
12	3379 X	1240	-0-	-2139	-0-	100 1	1000 2	Y	127	115 0			17
						140 9							
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	248 1	2737 2	Y	542	422 0			137
						1 4	596 9						
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	257 1	2546 2	Y	525	494 0	1 8		167
						10 4	578 9						
03	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	160 1	1624 2	Y	353	389 0			131
						3 4	388 9						
04	3480 X	725	-0-	-2755	-0-	45 1	537 2	Y	128	237 0			22
						2 4	141 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8547 - 13192													
11	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	512 1	3250 2	Y	537	485 0			122
						24 4	591 9						
12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	173 1	2495 2	Y	248	337 0			33
						273 9							
01	2573 X	1982	-0-	-591	-0-	149 1	1650 2	Y	165	156 0			42
						1 4	182 9						
02	4088 X	2277	-0-	-1811	-0-	188 1	1861 2	Y	201	179 0			64
						7 4	221 9						
03	4526 X	3700	-0-	-826	-0-	299 1	3034 2	Y	329	271 0			122
						5 4	362 9						
04	4380 X	3893	-0-	-487	-0-	269 1	3205 2	Y	369	428 0			63
						13 4	406 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8480 - 13834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5310 X	781	-0-	-4529	-0-	139 1	539 2	99 9	Y	90	127 0			20
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	309 1	4817 2	99 9	Y	673	605 0			88
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	740 9	3873 2	439 9	Y	399	386 0			101
02	3920 X	2881	-0-	-1039	-0-	350 1	2356 2	278 9	Y	253	273 0			81
03	5859 X	4092	-0-	-1767	-0-	238 1	3289 2	472 9	Y	429	351 0			159
04	5670 X	4206	-0-	-1464	-0-	325 1	3344 2	568 9	Y	516	587 0			88
						281 1								
						13 4								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	273 1	1918 2	41 9	Y	37	38 0			-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	59 4	1791 2	18 9	Y	16	16 0			-0-
01	775 X	775	-0-	-0-	-0-	205 1	711 2	8 9	Y	7	7 0			-0-
02	1932 X	732	-0-	-1200	-0-	29 4	717 2	7 9	Y	6	6 0			-0-
03	2356 X	868	-0-	-1488	-0-	49 1	852 2	11 9	Y	10	10 0			-0-
04	2280 X	166	-0-	-2114	-0-	7 4	155 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
						3 1								
						5 4								
						2 4								
						1 1								
						8 4								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	250 1	473 2	59 9	Y	54	57 0			-0-
12	961 N	259	-0-	-702	-0-	15 4	62 2	7 9	Y	6	6 0			-0-
01	961 X	42	-0-	-919	-0-	189 1	147 2	17 9	Y	-0-	15 0			-0-
02	924 X	167	-0-	-757	-0-	1 4	12 9	351 2	Y	15	11 0			-0-
03	1023 X	99	-0-	-924	-0-	2 1	58 9		Y	53	53 0			-0-
04	810 X	429	-0-	-381	-0-	87 2			Y					-0-
						3 1								
						17 4								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
11	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	175 1	2107 2	101 9	Y	92	93 0			1
12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	65 4	4347 2	171 9	Y	155	155 0			1
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	154 1	3171 2	125 9	Y	114	114 0			1
02	2436 X	2304	-0-	-132	-0-	71 4	2193 2	87 9	Y	79	78 0	1 1		1
03	4743 X	1652	-0-	-3091	-0-	44 1	1562 2	80 9	Y	73	73 0			1
04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	29 4	7733 2	518 9	Y	471	467 0	1 8		4
						8 1								
						16 4								
						6 1								
						4 4								
						48 1								
						379 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	255 1	1937 2	Y	34	34	0				-0-
12	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	60 4	37 9	Y	33	33	0				-0-
01	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	197 1	2324 2	Y	30	30	0				-0-
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	38 4	36 9	Y	27	27	0				-0-
03	2604 X	2082	-0-	-522	-0-	51 1	2124 2	Y	36	36	0				-0-
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	20 4	33 9	Y	72	71	0				1
						7 1	1884 2	Y							
						14 4	30 9	Y							
						8 1	2029 2	Y							
						5 4	40 9	Y							
						22 1	3465 2	Y							
						170 4	79 9	Y							
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670															
11	3300 X	1832	-0-	-1468	-0-	223 1	1546 2	Y	14	16	0				-0-
12	3410 X	1954	-0-	-1456	-0-	48 4	15 9	Y	14	14	0				-0-
01	3348 X	1556	-0-	-1792	-0-	166 1	1744 2	Y	12	12	0				-0-
02	3024 X	1212	-0-	-1812	-0-	29 4	15 9	Y	9	9	0				-0-
03	2232 X	1429	-0-	-803	-0-	42 1	1487 2	Y	13	13	0				-0-
04	1890 X	1720	-0-	-170	-0-	14 4	13 9	Y	104	103	0				1
						5 1	1188 2	Y							
						9 4	10 9	Y							
						5 1	1406 2	Y							
						4 4	14 9	Y							
						10 1	1521 2	Y							
						75 4	114 9	Y							
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760															
11	7110 X	4811	-0-	-2299	-0-	9 1	4265 2	Y	485	490	0				19
12	7347 X	3377	-0-	-3970	-0-	3 4	534 9	Y	406	406	0				19
01	7378 X	3531	-0-	-3847	-0-	6 1	2923 2	Y	415	422	0				12
02	6580 X	3198	-0-	-3382	-0-	1 4	447 9	Y	367	363	0				16
03	7285 X	3486	-0-	-3799	-0-	6 1	3068 2	Y	381	385	0				12
04	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	457 9	2788 2	Y	529	515	0				26
						5 1	2788 2	Y							
						1 4	404 9	Y							
						5 1	3062 2	Y							
						419 9	4812 2	Y							
						9 1	582 9	Y							
						227 4		Y							
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305															
11	6090 X	5783	-0-	-307	-0-	10 1	5178 2	Y	537	531	0				21
12	6262 X	6204	-0-	-58	-0-	4 4	591 9	Y	636	627	0				30
01	6200 X	6192	-0-	-8	-0-	11 1	5491 2	Y	620	632	0				18
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	2 4	700 9	Y	546	540	0				24
03	6200 X	6162	-0-	-38	-0-	11 1	5499 2	Y	557	564	0				17
04	6000 X	5803	-0-	-197	-0-	682 9	4985 2	Y	492	485	0				24
						9 1	4985 2	Y							
						1 4	601 9	Y							
						10 1	5539 2	Y							
						613 9	5016 2	Y							
						9 1	541 9	Y							
						237 4		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	176	1	2479	2	Y	229	225	0		22
12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	252	9	2696	2	Y	236	226	0		32
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	189	1	2522	2	Y	215	224	0		23
02	3220 X	3138	-0-	-82	-0-	260	9	2554	2	Y	221	201	0		43
03	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	221	1	243	9	Y	245	265	0		23
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	237	9	2882	2	Y	209	211	0		21
						339	1	2556	2	Y					
						2	4	230	9						
						344	1								
						270	9								
						240	1								
						26	4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273															
11	1110 N	905	-0-	-205	-0-	76	1	772	2	Y	52	54	0		9
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	57	9	1096	2	Y	96	93	0		12
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	583	2	Y	56	58	0		10
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	106	9	1045	2	Y	126	111	0		25
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	Y	142	144	0		23
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	62	9	1073	2	Y	89	95	0		17
						68	1	98	9						
						156	9								
						118	4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229															
11	3060 X	2983	-0-	-77	-0-	314	1	2124	2	Y	372	358	0		40
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	136	4	2604	2	Y	311	321	0		30
01	2914 X	2315	-0-	-599	-0-	295	1	342	9	Y	246	234	0		42
02	2772 X	1573	-0-	-1199	-0-	51	4	1451	2	Y	344	343	0		43
03	3286 X	2160	-0-	-1126	-0-	291	1	271	9	Y	328	342	0		29
04	3180 X	1716	-0-	-1464	-0-	302	4	1460	2	Y	253	248	0		34
						284	1	361	9	Y					
						119	4	1049	2	Y					
						322	1	278	9						
						17	4								
						310	1								
						79	4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949															
11	3600 X	3209	-0-	-391	-0-	314	1	2400	2	Y	310	299	0		34
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	154	4	2870	2	Y	216	229	0		21
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	304	1	238	9	Y	261	237	0		45
02	3024 X	2213	-0-	-811	-0-	56	4	2735	2	Y	331	334	0		42
03	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	323	1	1357	2	Y	307	322	0		27
04	3780 X	3027	-0-	-753	-0-	569	4	338	9	Y	263	255	0		35
						288	1	289	9						
						204	4								
						330	1								
						31	4								
						320	1								
						169	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2460 X	1220	-0-	-1240	-0-	305 1	789 2	Y	68	67	0			7
12	2542 X	1347	-0-	-1195	-0-	51 4	75 9							
01	2511 X	1518	-0-	-993	-0-	318 1	928 2	Y	75	75	0			7
02	1456 X	613	-0-	-843	-0-	18 4	83 9							
03	1395 X	1159	-0-	-236	-0-	226 1	953 2	Y	128	113	0			22
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	198 4	141 9							
						412 1	131 2	Y	45	61	0			6
						20 4	50 9							
						346 1	666 2	Y	126	121	0			11
						8 4	139 9							
						350 1	2353 2	Y	469	418	0			62
						177 4	516 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
11	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	341 1	371 2	Y	258	254	0			28
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	24 4	284 9							
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	317 1	1261 2	Y	824	772	0			80
02	952 N	906	-0-	-46	-0-	25 4	906 9							
03	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	308 1	583 2	Y	631	602	0	1 8		108
04	1290 N	1120	-0-	-170	-0-	121 4	694 9							
						312 1	458 2	Y	61	161	0			8
						69 4	67 9							
						352 1	824 2	Y	55	58	0			5
						9 4	61 9							
						343 1	674 2	Y	47	46	0			6
						51 4	52 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	455 1	1718 2	Y	248	239	0			27
12	2511 X	556	-0-	-1955	-0-	110 4	273 9							
01	2511 X	1602	-0-	-909	-0-	371 1	159 2	Y	21	46	0			2
02	2380 X	1828	-0-	-552	-0-	3 4	23 9							
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	376 1	842 2	Y	190	159	0			33
04	2550 X	2372	-0-	-178	-0-	175 4	209 9							
						421 1	790 2	Y	454	430	0			57
						118 4	499 9							
						427 1	1787 2	Y	531	541	0			47
						21 4	584 9							
						348 1	1430 2	Y	443	431	0			59
						107 4	487 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277														
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	283 1	777 2	Y	328	315	0			36
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	50 4	361 9							
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	264 1	1112 2	Y	217	232	0			21
02	1176 N	1017	-0-	-159	-0-	22 4	239 9							
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	274 1	893 2	Y	52	64	0			9
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	186 4	57 9							
						261 1	576 2	Y	85	83	0			11
						86 4	94 9							
						294 1	1205 2	Y	91	94	0			8
						14 4	100 9							
						289 1	1082 2	Y	85	82	0			11
						81 4	94 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1020 N	556	-0-	-464	-0-	253 1	255 2	Y		36		38 0		-0-
12	2232 N	306	-0-	-1926	-0-	8 4	40 9							
01	2232 X	63	-0-	-2169	-0-	175 1	114 2	Y		14		14 0		-0-
02	2016 X	146	-0-	-1870	-0-	2 4	15 9							
03	1798 X	166	-0-	-1632	-0-	41 1	20 2	Y		2		2 0		-0-
04	570 X	175	-0-	-395	-0-	2 9								
						1 1	127 2	Y		15		15 0		-0-
						1 4	17 9							
						1 1	142 2	Y		21		21 0		-0-
						23 9								
						1 1	141 2	Y		24		24 0		-0-
						7 4	26 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336														
11	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	186 1	6865 2	Y		305		308 0		2
12	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	212 4	336 9							
01	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	141 1	7102 2	Y		259		259 0		2
02	6384 X	5119	-0-	-1265	-0-	116 4	285 9							
03	7843 X	5194	-0-	-2649	-0-	48 1	5728 2	Y		209		210 0		1
04	7590 X	4799	-0-	-2791	-0-	53 4	230 9							
						17 1	4868 2	Y		179		176 0	2 1	2
						37 4	197 9							
						18 1	4924 2	Y		218		218 0		2
						12 4	240 9							
						27 1	4344 2	Y		195		195 0		2
						213 4	215 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895														
11	1410 X	1236	-0-	-174	-0-	65 1	1058 2	Y		97		97 0		2
12	1457 X	1074	-0-	-383	-0-	6 4	107 9							
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	76 1	905 2	Y		84		84 0		2
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1 4	92 9							
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	51 1	854 2	Y		83		80 0		5
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	91 9								
						92 1	1112 2	Y		97		100 0		2
						1 4	107 9							
						107 1	1317 2	Y		103		103 0		2
						113 9								
						87 1	1255 2	Y		91		91 0		2
						36 4	100 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622														
11	6180 X	5692	-0-	-488	-0-	55 1	4885 2	Y		684		684 0		36
12	6386 X	5966	-0-	-420	-0-	752 9								
01	6386 X	5986	-0-	-400	-0-	57 1	5073 2	Y		757		754 0		39
02	5600 X	5438	-0-	-162	-0-	3 4	833 9							
03	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	63 1	5080 2	Y		766		776 0		29
04	5790 X	5608	-0-	-182	-0-	843 9								
						56 1	4616 2	Y		696		697 0		28
						766 9								
						62 1	5400 2	Y		741		738 0		31
						815 9								
						57 1	4579 2	Y		612		613 0		30
						299 4	673 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	5370 X	5182	-0-	-188	-0-	52 1	4574 2	Y	505	506	0		27	
12	5549 X	5423	-0-	-126	-0-	556 9	4780 2	Y	534	534	0		27	
01	5673 X	5408	-0-	-265	-0-	54 1	587 9							
02	4956 X	4801	-0-	-155	-0-	2 4	4758 2	Y	537	544	0		20	
03	5456 X	5320	-0-	-136	-0-	59 1	4203 2	Y	497	497	0		20	
04	5250 X	4851	-0-	-399	-0-	591 9	4681 2	Y	532	530	0		22	
						51 1	4044 2	Y	448	448	0		22	
						547 9	493 9							
						54 1								
						585 9								
						50 1								
						264 4								
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
11	5940 X	5534	-0-	-406	-0-	55 1	4837 2	Y	584	586	0		31	
12	6138 X	5707	-0-	-431	-0-	642 9	4997 2	Y	592	593	0		30	
01	6138 X	5627	-0-	-511	-0-	57 1	651 9							
02	5376 X	4904	-0-	-472	-0-	2 4	4918 2	Y	589	597	0		22	
03	5952 X	5896	-0-	-56	-0-	61 1	4277 2	Y	523	524	0		21	
04	5520 X	5327	-0-	-193	-0-	648 9	5168 2	Y	607	603	0		25	
						52 1	4424 2	Y	508	508	0		25	
						575 9	559 9							
						60 1								
						668 9								
						55 1								
						289 4								
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
11	6240 X	6013	-0-	-227	-0-	59 1	5177 2	Y	706	705	0		37	
12	6448 X	5313	-0-	-1135	-0-	777 9	4591 2	Y	607	613	0		31	
01	6262 X	5217	-0-	-1045	-0-	52 1	668 9							
02	5600 X	4988	-0-	-612	-0-	2 4	4499 2	Y	602	610	0		23	
03	6200 X	5260	-0-	-940	-0-	56 1	4296 2	Y	582	581	0		24	
04	6000 X	5217	-0-	-783	-0-	662 9	4553 2	Y	595	594	0		25	
						52 1	4284 2	Y	545	543	0		27	
						640 9	600 9							
						52 1								
						655 9								
						53 1								
						280 4								
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
11	6930 X	6786	-0-	-144	-0-	68 1	5982 2	Y	668	667	0		35	
12	7068 X	6818	-0-	-250	-0-	1 4	735 9							
01	6913 X	6585	-0-	-328	-0-	68 1	6000 2	Y	679	679	0		35	
02	6244 X	6157	-0-	-87	-0-	3 4	747 9							
03	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	72 1	5786 2	Y	661	671	0		25	
04	6690 X	6408	-0-	-282	-0-	727 9	5404 2	Y	625	625	0		25	
						65 1	6141 2	Y	660	658	0		27	
						688 9	5377 2	Y	557	556	0		28	
						71 1	613 9							
						726 9								
						67 1								
						351 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	41 1	3606 2	Y	490	488 0				26
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	539 9	42 1	3742 2	Y	501	501 0			26
01	4371 X	4286	-0-	-85	-0-	2 4	46 1	3692 2	Y	498	505 0			19
02	3920 X	3919	-0-	-1	-0-	548 9	41 1	3371 2	Y	461	461 0			19
03	4340 X	4227	-0-	-113	-0-	507 9	42 1	3673 2	Y	465	465 0			19
04	4200 X	4054	-0-	-146	-0-	512 9	41 1	3335 2	Y	418	416 0			21
						218 4	460 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	47 1	4113 2	Y	586	583 0				31
12	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	645 9	51 1	4549 2	Y	674	670 0			35
01	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	2 4	55 1	741 9	4429 2	Y	662	672 0		25
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	728 9	49 1	4050 2	Y	614	614 0			25
03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	675 9	45 1	3913 2	Y	615	615 0			25
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	677 9	44 1	3521 2	Y	545	543 0			27
						230 4	600 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
11	7560 X	7253	-0-	-307	-0-	13 1	6510 2	Y	659	658 0				25
12	7688 X	7613	-0-	-75	-0-	5 4	725 9	Y	712	703 0				34
01	7409 X	7342	-0-	-67	-0-	13 1	6815 2	Y	941	948 0				27
02	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	2 4	783 9	Y	883	870 0	1 8			39
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	1035 9	13 1	6294 2	Y	919	930 0			28
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	11 1	6059 2	Y	727	720 0				35
						2 4	971 9	Y						
						1011 9	12 1	6957 2	Y					
						304 4	6441 2	Y						
							800 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														
11	3450 X	2863	-0-	-587	-0-	41 1	2661 2	Y	133	133 0				3
12	3472 X	2769	-0-	-703	-0-	15 4	146 9	Y	132	131 0				4
01	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	17 1	2605 2	Y	156	151 0				9
02	2716 X	2460	-0-	-256	-0-	2 4	145 9	Y	122	128 0				3
03	2945 X	2546	-0-	-399	-0-	14 1	2954 2	Y	181	180 0	1 8			3
04	3030 X	2692	-0-	-338	-0-	1 4	172 9	Y	193	192 0				4
						10 1	2315 2	Y						
						1 4	134 9	Y						
						9 1	2337 2	Y						
						1 4	199 9	Y						
						10 1	2401 2	Y						
						69 4	212 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	78 1	3815 2	Y	220	220	0		4	
						22 4	242 9							
12	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	82 1	3675 2	Y	216	214	0		6	
						3 4	238 9							
01	3937 X	3073	-0-	-864	-0-	46 1	2836 2	Y	173	169	0		10	
						1 4	190 9							
02	3892 X	3434	-0-	-458	-0-	70 1	3152 2	Y	191	197	0		4	
						2 4	210 9							
03	4309 X	3198	-0-	-1111	-0-	95 1	2894 2	Y	189	188	0	1 8	4	
						1 4	208 9							
04	4170 X	2957	-0-	-1213	-0-	59 1	2640 2	Y	165	165	0		4	
						76 4	182 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
11	4440 X	4181	-0-	-259	-0-	8 1	3754 2	Y	378	377	0		15	
						3 4	416 9							
12	4557 X	4310	-0-	-247	-0-	7 1	3863 2	Y	399	395	0		19	
						1 4	439 9							
01	4526 X	4325	-0-	-201	-0-	8 1	3887 2	Y	391	399	0		11	
						430 9								
02	4032 X	3900	-0-	-132	-0-	6 1	3480 2	Y	375	370	0		16	
						1 4	413 9							
03	4464 X	4238	-0-	-226	-0-	7 1	3767 2	Y	422	425	0		13	
						464 9								
04	4200 X	3879	-0-	-321	-0-	6 1	3316 2	Y	364	359	0		18	
						157 4	400 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868														
11	5940 X	5606	-0-	-334	-0-	10 1	5105 2	Y	443	443	0		17	
						4 4	487 9							
12	6045 X	5873	-0-	-172	-0-	10 1	5335 2	Y	478	472	0		23	
						2 4	526 9							
01	6045 X	5818	-0-	-227	-0-	11 1	5301 2	Y	460	470	0		13	
						506 9								
02	5404 X	5183	-0-	-221	-0-	8 1	4733 2	Y	401	396	0		18	
						1 4	441 9							
03	5983 X	5896	-0-	-87	-0-	9 1	5282 2	Y	550	551	0		17	
						605 9								
04	5670 X	5336	-0-	-334	-0-	9 1	4631 2	Y	434	430	0		21	
						219 4	477 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														
11	7380 X	7007	-0-	-373	-0-	13 1	6251 2	Y	671	671	0		26	
						5 4	738 9							
12	7626 X	7393	-0-	-233	-0-	13 1	6577 2	Y	728	719	0		35	
						2 4	801 9							
01	7626 X	7316	-0-	-310	-0-	13 1	6531 2	Y	702	717	0		20	
						772 9								
02	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	11 1	6140 2	Y	742	730	0		32	
						2 4	816 9							
03	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	12 1	6795 2	Y	825	832	0		25	
						908 9								
04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	12 1	6306 2	Y	751	739	0		37	
						298 4	826 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	5280 X	4919	-0-	-361	-0-	9 1	4484 2	Y	384	384 0				15
						4 4	422 9							
12	5363 X	5160	-0-	-203	-0-	9 1	4694 2	Y	414	409 0				20
						2 4	455 9							
01	5332 X	5094	-0-	-238	-0-	10 1	4646 2	Y	398	406 0				12
						438 9								
02	4760 X	4724	-0-	-36	-0-	7 1	4196 2	Y	473	464 0				21
						1 4	520 9							
03	5270 X	5075	-0-	-195	-0-	8 1	4516 2	Y	501	507 0				15
						551 9								
04	4980 X	4446	-0-	-534	-0-	7 1	3812 2	Y	406	401 0				20
						180 4	447 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
11	5040 X	4012	-0-	-1028	-0-	296 1	3362 2	Y	299	269 0				68
						25 4	329 9							
12	4991 X	4517	-0-	-474	-0-	228 1	3894 2	Y	359	380 0				47
						395 9								
01	4743 X	3905	-0-	-838	-0-	306 1	3381 2	Y	196	194 0				49
						2 4	216 9							
02	4312 X	3436	-0-	-876	-0-	292 1	2890 2	Y	221	200 0				70
						11 4	243 9							
03	4774 X	4234	-0-	-540	-0-	352 1	3567 2	Y	281	247 0				104
						6 4	309 9							
04	4380 X	4113	-0-	-267	-0-	296 1	3532 2	Y	246	308 0				42
						14 4	271 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
11	3930 X	1464	-0-	-2466	-0-	107 1	1218 2	Y	118	118 0				27
						9 4	130 9							
12	2914 X	2296	-0-	-618	-0-	116 1	1976 2	Y	185	188 0				24
						204 9								
01	2914 X	1527	-0-	-1387	-0-	118 1	1308 2	Y	91	92 0				23
						1 4	100 9							
02	2632 X	1692	-0-	-940	-0-	144 1	1429 2	Y	103	93 0				33
						6 4	113 9							
03	2294 X	1043	-0-	-1251	-0-	87 1	880 2	Y	67	75 0				25
						2 4	74 9							
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	178 1	2125 2	Y	159	157 0				27
						8 4	175 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
11	1890 X	1440	-0-	-450	-0-	108 1	1221 2	Y	93	79 0				21
						9 4	102 9							
12	2604 X	1303	-0-	-1301	-0-	62 1	1059 2	Y	165	164 0				22
						182 9								
01	2604 X	682	-0-	-1922	-0-	50 1	555 2	Y	70	74 0				18
						77 9								
02	2352 X	34	-0-	-2318	-0-	3 1	28 2	Y	3	20 0				1
						3 9								
03	1488 X	393	-0-	-1095	-0-	31 1	314 2	Y	43	28 0				16
						1 4	47 9							
04	1440 X	453	-0-	-987	-0-	30 1	361 2	Y	55	62 0				9
						1 4	61 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	398 1	2486 2	Y	321	309 0				35
12	3193 X	2823	-0-	-370	-0-	159 4	353 9							
01	3193 X	2684	-0-	-509	-0-	362 1	2135 2	Y	258	268 0				25
02	3164 X	1647	-0-	-1517	-0-	42 4	284 9							
03	3503 X	2633	-0-	-870	-0-	388 1	1607 2	Y	322	292 0				55
04	3390 X	2596	-0-	-794	-0-	335 4	354 9							
						376 1	741 2	Y	381	388 0				48
						111 4	419 9							
						393 1	1844 2	Y	341	359 0				30
						21 4	375 9							
						340 1	1882 2	Y	212	214 0				28
						141 4	233 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
11	2280 X	2172	-0-	-108	-0-	341 1	1593 2	Y	124	120 0				13
12	2356 X	2313	-0-	-43	-0-	102 4	136 9							
01	2356 X	1403	-0-	-953	-0-	318 1	1813 2	Y	134	134 0				13
02	2128 X	1153	-0-	-975	-0-	35 4	147 9							
03	2325 X	2100	-0-	-225	-0-	289 1	831 2	Y	100	96 0				17
04	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	173 4	110 9							
						319 1	559 2	Y	174	169 0				22
						84 4	191 9							
						357 1	1511 2	Y	195	200 0				17
						17 4	215 9							
						344 1	1655 2	Y	195	186 0				26
						124 4	215 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	400 1	1232 2	Y	164	157 0				18
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	79 4	180 9							
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	369 1	1289 2	Y	161	163 0				16
02	1764 N	1360	-0-	-404	-0-	25 4	177 9							
03	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	391 1	968 2	Y	200	182 0				34
04	1710 N	1431	-0-	-279	-0-	202 4	220 9							
						380 1	565 2	Y	300	296 0				38
						85 4	330 9							
						395 1	1003 2	Y	274	288 0				24
						12 4	301 9							
						349 1	779 2	Y	223	217 0				30
						58 4	245 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	341 1	208 2	Y	35	34 0				4
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	13 4	39 9							
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	409 1	131 2	Y	21	23 0				2
02	560 N	513	-0-	-47	-0-	3 4	23 9							
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	444 1	84 2	Y	23	21 0				4
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	18 4	25 9							
						432 1	43 2	Y	29	29 0				4
						6 4	32 9							
						452 1	437 2	Y	153	143 0				14
						5 4	168 9							
						406 1	404 2	Y	147	141 0				20
						30 4	162 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	2520 X	1985	-0-	-535	-0-	284 1	1428 2	Y			165	162 0		18
12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	91 4	182 9							
01	2697 X	2694	-0-	-3	-0-	257 1	2165 2	Y			234	229 0		23
02	2436 X	1383	-0-	-1053	-0-	42 4	257 9							
03	2728 X	2290	-0-	-438	-0-	273 1	1723 2	Y			308	278 0		53
04	2640 X	1830	-0-	-810	-0-	359 4	339 9							
						262 1	678 2	Y			310	324 0		39
						102 4	341 9							
						268 1	1590 2	Y			376	382 0		33
						18 4	414 9							
						326 1	1116 2	Y			276	272 0		37
						84 4	304 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
11	5760 X	4923	-0-	-837	-0-	234 1	4285 2	Y			247	248 0		2
12	5952 X	3923	-0-	-2029	-0-	132 4	272 9							
01	5952 X	4512	-0-	-1440	-0-	172 1	3511 2	Y			165	166 0		1
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	58 4	182 9							
03	5084 X	3030	-0-	-2054	-0-	51 1	4203 2	Y			199	199 0		1
04	4920 X	2241	-0-	-2679	-0-	39 4	219 9							
						15 1	4085 2	Y			195	191 0	2 1	2
						31 4	215 9					1 8		
						11 1	2832 2	Y			164	165 0		1
						7 4	180 9							
						13 1	1990 2	Y			127	127 0		1
						98 4	140 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228														
11	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	342 1	409 2	Y			355	347 0		39
12	1178 X	596	-0-	-582	-0-	26 4	391 9							
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	324 1	142 2	Y			115	143 0		11
02	1092 N	366	-0-	-726	-0-	3 4	127 9							
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	315 1	56 2	Y			76	74 0		13
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	12 4	84 9							
						325 1	8 2	Y			29	38 0		4
						1 4	32 9							
						358 1	106 2	Y			189	176 0		17
						1 4	208 9							
						349 1	127 2	Y			238	223 0		32
						10 4	262 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
11	3210 X	2920	-0-	-290	-0-	5 1	2654 2	Y			235	235 0		9
12	3255 X	3064	-0-	-191	-0-	2 4	259 9							
01	3255 X	2909	-0-	-346	-0-	5 1	2779 2	Y			254	251 0		12
02	2884 X	2778	-0-	-106	-0-	1 4	279 9							
03	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	5 1	2645 2	Y			235	240 0		7
04	2970 X	2712	-0-	-258	-0-	259 9								
						4 1	2532 2	Y			219	216 0		10
						1 4	241 9							
						5 1	2802 2	Y			228	231 0		7
						251 9								
						4 1	2383 2	Y			193	191 0		9
						113 4	212 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	3780 X	3516	-0-	-264	-0-	6 1	3104 2	Y	366	366 0		14
						3 4	403 9					
12	3906 X	3706	-0-	-200	-0-	6 1	3262 2	Y	397	392 0		19
						1 4	437 9					
01	3906 X	3756	-0-	-150	-0-	7 1	3318 2	Y	392	400 0		11
						431 9						
02	3416 X	3333	-0-	-83	-0-	5 1	2953 2	Y	340	336 0		15
						1 4	374 9					
03	3782 X	3704	-0-	-78	-0-	6 1	3303 2	Y	359	363 0		11
						395 9						
04	3630 X	3355	-0-	-275	-0-	5 1	2876 2	Y	307	303 0		15
						136 4	338 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338												
11	4950 X	4673	-0-	-277	-0-	9 1	4222 2	Y	399	399 0		15
						3 4	439 9					
12	5115 X	4900	-0-	-215	-0-	9 1	4415 2	Y	431	425 0		21
						2 4	474 9					
01	5115 X	4840	-0-	-275	-0-	9 1	4376 2	Y	414	423 0		12
						455 9						
02	4536 X	4288	-0-	-248	-0-	7 1	3886 2	Y	358	354 0		16
						1 4	394 9					
03	4898 X	4853	-0-	-45	-0-	8 1	4421 2	Y	385	389 0		12
						424 9						
04	4740 X	4493	-0-	-247	-0-	7 1	3931 2	Y	335	331 0		16
						186 4	369 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870												
11	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	272 1	4684 2	Y	641	623 0	1 8	34
						24 4	705 9					
12	5518 X	4792	-0-	-726	-0-	265 1	3926 2	Y	540	545 0	1 8	28
						7 4	594 9					
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	283 1	4608 2	Y	574	580 0	1 8	21
						3 4	631 9					
02	5320 X	4046	-0-	-1274	-0-	252 1	3369 2	Y	384	383 0		22
						3 4	422 9					
03	5890 X	3719	-0-	-2171	-0-	267 1	3141 2	Y	278	284 0		16
						5 4	306 9					
04	5700 X	4427	-0-	-1273	-0-	280 1	3139 2	Y	417	408 0	1 8	24
						549 4	459 9					
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571												
11	2580 X	2175	-0-	-405	-0-	16 1	1844 2	Y	278	272 0		15
						9 4	306 9					
12	2666 X	2165	-0-	-501	-0-	17 1	1836 2	Y	281	282 0		14
						3 4	309 9					
01	2666 X	2229	-0-	-437	-0-	21 1	1913 2	Y	267	271 0		10
						1 4	294 9					
02	2296 X	1842	-0-	-454	-0-	16 1	1570 2	Y	231	228 0		13
						2 4	254 9					
03	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	25 1	2228 2	Y	221	221 0		13
						4 4	243 9					
04	2190 X	1248	-0-	-942	-0-	13 1	957 2	Y	101	108 0		6
						167 4	111 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	3300 X	2807	-0-	-493	-0-	21 1	2369 2	Y	368	360 0			20	
						12 4	405 9							
12	3255 X	3015	-0-	-240	-0-	24 1	2562 2	Y	385	385 0			20	
						5 4	424 9							
01	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	29 1	2602 2	Y	355	362 0			13	
						2 4	391 9							
02	2856 X	2535	-0-	-321	-0-	22 1	2166 2	Y	314	309 0			18	
						2 4	345 9							
03	3069 X	2221	-0-	-848	-0-	22 1	1959 2	Y	215	221 0			12	
						3 4	237 9							
04	2940 X	2776	-0-	-164	-0-	29 1	2085 2	Y	270	267 0			15	
						365 4	297 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
11	6210 X	5760	-0-	-450	-0-	22 1	5074 2	Y	600	599 0			23	
						4 4	660 9							
12	6324 X	6124	-0-	-200	-0-	22 1	5378 2	Y	656	648 0			31	
						2 4	722 9							
01	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	23 1	5348 2	Y	633	646 0			18	
						696 9								
02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	19 1	4952 2	Y	571	564 0			25	
						1 4	628 9							
03	5890 X	5868	-0-	-22	-0-	20 1	5138 2	Y	645	650 0			20	
						710 9								
04	5700 X	2712	-0-	-2988	-0-	11 1	2299 2	Y	266	273 0			13	
						109 4	293 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
11	6180 X	5827	-0-	-353	-0-	23 1	5151 2	Y	590	589 0			23	
						4 4	649 9							
12	6262 X	5579	-0-	-683	-0-	20 1	4816 2	Y	674	665 0			32	
						2 4	741 9							
01	6169 X	5516	-0-	-653	-0-	21 1	4780 2	Y	650	663 0			19	
						715 9								
02	5488 X	4964	-0-	-524	-0-	16 1	4319 2	Y	571	565 0			25	
						1 4	628 9							
03	6076 X	5431	-0-	-645	-0-	19 1	4757 2	Y	595	602 0			18	
						655 9								
04	5820 X	5780	-0-	-40	-0-	23 1	4846 2	Y	620	608 0			30	
						229 4	682 9							
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030														
11	690 N	432	-0-	-258	-0-	221 1	117 2	Y	85	85 0			5	
						94 9								
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	261 1	135 2	Y	188	185 0			8	
						3 4	207 9							
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	255 1	252 9	Y	229	225 0			12	
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	263 1	103 9	Y	94	102 0			3	
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	175 1	145 2	Y	122	121 0	1 8		4	
						1 4	134 9							
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	155 1	173 2	Y	108	108 0			4	
						1 4	119 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4320 X	3529	-0-	-791	-0-	14 1	3076 2	Y	396	397 0			15	
						3 4	436 9							
12	3999 X	3708	-0-	-291	-0-	13 1	3220 2	Y	431	425 0			21	
						1 4	474 9							
01	3968 X	3703	-0-	-265	-0-	14 1	3229 2	Y	418	427 0			12	
						460 9								
02	3724 X	3565	-0-	-159	-0-	12 1	3120 2	Y	393	388 0			17	
						1 4	432 9							
03	4123 X	3775	-0-	-348	-0-	13 1	3325 2	Y	397	402 0			12	
						437 9								
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	16 1	3344 2	Y	391	384 0			19	
						158 4	430 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
11	4800 X	4388	-0-	-412	-0-	16 1	3723 2	Y	587	587 0			23	
						3 4	646 9							
12	5084 X	4623	-0-	-461	-0-	16 1	3909 2	Y	634	627 0			30	
						1 4	697 9							
01	5084 X	4359	-0-	-725	-0-	16 1	3701 2	Y	584	597 0			17	
						642 9								
02	4592 X	3864	-0-	-728	-0-	13 1	3289 2	Y	510	505 0			22	
						1 4	561 9							
03	4836 X	4517	-0-	-319	-0-	15 1	3872 2	Y	573	578 0			17	
						630 9								
04	4470 X	1946	-0-	-2524	-0-	8 1	1606 2	Y	233	239 0			11	
						76 4	256 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928														
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	51 1	3899 2	Y	75	103 1	1 8		54	
						83 9								
12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	47 1	3874 2	Y	81	64 1	1 8		70	
						89 9								
01	3999 X	3764	-0-	-235	-0-	85 1	3609 2	Y	64	93 1			41	
						70 9								
02	4144 X	3907	-0-	-237	-0-	93 1	3734 2	Y	73	60 1			54	
						80 9								
03	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	88 1	3828 2	Y	88	101 1			41	
						97 9								
04	4020 X	3750	-0-	-270	-0-	60 1	3594 2	Y	87	75 1	1 8		52	
						96 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	42 1	3193 2	Y	69	90 1	1 8		49	
						76 9								
12	3379 X	3319	-0-	-60	-0-	39 1	3200 2	Y	73	58 1			64	
						80 9								
01	3348 X	3136	-0-	-212	-0-	71 1	3000 2	Y	59	85 1			38	
						65 9								
02	3248 X	2656	-0-	-592	-0-	63 1	2528 2	Y	59	53 1			44	
						65 9								
03	3596 X	2851	-0-	-745	-0-	62 1	2725 2	Y	58	75 1			27	
						64 9								
04	3300 X	2989	-0-	-311	-0-	48 1	2862 2	Y	72	55 1	1 8		43	
						79 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	2730 X	2704	-0-	-26	-0-	34 1	2575 2	Y	86	99 1	1 8		62	
12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	95 9	2729 2	Y	100	75 1	1 8		86	
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	33 1	2596 2	Y	81	115 1			52	
02	2520 X	2363	-0-	-157	-0-	110 9	2206 2	Y	93	75 1			70	
03	2883 X	2659	-0-	-224	-0-	61 1	2508 2	Y	85	115 1			40	
04	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	89 9	2324 2	Y	89	75 1	1 8		53	
						55 1								
						102 9								
						57 1								
						94 9								
						39 1								
						98 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857														
11	4860 X	4655	-0-	-205	-0-	58 1	4484 2	Y	103	132 1	1 8		74	
12	5022 X	4704	-0-	-318	-0-	113 9	4524 2	Y	114	89 1	1 8		98	
01	4712 X	4464	-0-	-248	-0-	55 1	4265 2	Y	90	130 1			58	
02	4368 X	4077	-0-	-291	-0-	125 9	3889 2	Y	83	79 1			62	
03	4836 X	4267	-0-	-569	-0-	100 1	4079 2	Y	86	108 1			40	
04	4650 X	4379	-0-	-271	-0-	99 9	4217 2	Y	84	73 1	1 8		50	
						97 1								
						91 9								
						93 1								
						95 9								
						70 1								
						92 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994														
11	6570 X	5687	-0-	-883	-0-	72 1	5513 2	Y	93	120 1	1 8		67	
12	6541 X	5943	-0-	-598	-0-	102 9	5756 2	Y	105	80 1	1 8		91	
01	6107 X	5865	-0-	-242	-0-	71 1	5622 2	Y	101	127 1			65	
02	5516 X	5109	-0-	-407	-0-	116 9	4869 2	Y	108	92 1	1 8		80	
03	5952 X	5763	-0-	-189	-0-	132 1	5524 2	Y	103	135 1			48	
04	5760 X	5110	-0-	-650	-0-	111 9	4945 2	Y	75	77 1	1 8		45	
						121 1								
						119 9								
						126 1								
						113 9								
						82 1								
						83 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113														
11	4800 X	4536	-0-	-264	-0-	17 1	3872 2	Y	585	586 0			23	
12	4898 X	4841	-0-	-57	-0-	3 4	644 9		621	614 0			30	
01	4867 X	4785	-0-	-82	-0-	17 1	4139 2	Y	598	611 0			17	
02	4368 X	4178	-0-	-190	-0-	2 4	683 9		559	552 0			24	
03	4836 X	4568	-0-	-268	-0-	18 1	4109 2	Y	556	563 0			17	
04	4680 X	4013	-0-	-667	-0-	658 9	3548 2	Y	457	452 0			22	
						14 1	615 9							
						1 4	3940 2	Y						
						16 1	503 9							
						612 9								
						16 1								
						158 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3870 X	3562	-0-	-308	-0-	14 1	3234 2	Y	283	283	0		11	
						3 4	311 9							
12	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	14 1	3408 2	Y	308	304	0		15	
						1 4	339 9							
01	3875 X	3734	-0-	-141	-0-	15 1	3391 2	Y	298	304	0		9	
						328 9								
02	3500 X	3397	-0-	-103	-0-	12 1	3050 2	Y	304	300	0		13	
						1 4	334 9							
03	3875 X	3786	-0-	-89	-0-	13 1	3381 2	Y	356	358	0		11	
						392 9								
04	3630 X	3318	-0-	-312	-0-	13 1	2848 2	Y	293	290	0		14	
						135 4	322 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
11	4590 X	4052	-0-	-538	-0-	15 1	3503 2	Y	483	482	0		19	
						3 4	531 9							
12	4619 X	4217	-0-	-402	-0-	15 1	3633 2	Y	516	510	0		25	
						1 4	568 9							
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	16 1	3761 2	Y	518	528	0		15	
						570 9								
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	13 1	3382 2	Y	454	449	0		20	
						1 4	499 9							
03	4309 X	3842	-0-	-467	-0-	13 1	3360 2	Y	426	433	0		13	
						469 9								
04	4200 X	3842	-0-	-358	-0-	15 1	3257 2	Y	378	373	0		18	
						154 4	416 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
11	4620 X	4184	-0-	-436	-0-	40 1	3717 2	Y	381	382	0		27	
						8 4	419 9							
12	4681 X	4246	-0-	-435	-0-	37 1	3740 2	Y	406	407	0	1 8	25	
						22 4	447 9							
01	4650 X	4145	-0-	-505	-0-	48 1	3646 2	Y	398	397	0	2 8	24	
						13 4	438 9							
02	4032 X	3719	-0-	-313	-0-	42 1	3273 2	Y	360	360	0		24	
						8 4	396 9							
03	4464 X	3857	-0-	-607	-0-	34 1	3428 2	Y	356	347	0		33	
						3 4	392 9							
04	4170 X	4099	-0-	-71	-0-	33 1	3170 2	Y	335	329	0		39	
						527 4	369 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
11	2490 X	2486	-0-	-4	-0-	24 1	2184 2	Y	248	246	0		18	
						5 4	273 9							
12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	22 1	2248 2	Y	254	256	0		16	
						13 4	279 9							
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	29 1	2198 2	Y	249	249	0	1 8	15	
						8 4	274 9							
02	2324 N	2258	-0-	-66	-0-	25 1	1979 2	Y	226	226	0		15	
						5 4	249 9							
03	2573 N	2502	-0-	-71	-0-	22 1	2215 2	Y	239	232	0		22	
						2 4	263 9							
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	20 1	1873 2	Y	207	205	0		24	
						311 4	228 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3450 X	3167	-0-	-283	-0-	30 1	2750 2	Y	346	344 0			25	
						6 4	381 9							
12	3503 X	3488	-0-	-15	-0-	31 1	3063 2	Y	342	346 0			21	
						18 4	376 9							
01	3503 X	3494	-0-	-9	-0-	40 1	3063 2	Y	345	344 0	1 8		21	
						11 4	380 9							
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	36 1	2826 2	Y	321	321 0			21	
						7 4	353 9							
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	32 1	3218 2	Y	347	336 0			32	
						2 4	382 9							
04	3390 X	3139	-0-	-251	-0-	25 1	2407 2	Y	279	279 0			32	
						400 4	307 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
11	3990 X	3980	-0-	-10	-0-	37 1	3399 2	Y	488	484 0			35	
						7 4	537 9							
12	4092 X	3921	-0-	-171	-0-	33 1	3289 2	Y	526	527 0	1 8		33	
						20 4	579 9							
01	4092 X	3893	-0-	-199	-0-	43 1	3264 2	Y	522	521 0	2 8		32	
						12 4	574 9							
02	3724 X	3639	-0-	-85	-0-	39 1	3062 2	Y	482	481 0	1 8		32	
						8 4	530 9							
03	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	35 1	3549 2	Y	502	488 0			46	
						3 4	552 9							
04	3990 X	3668	-0-	-322	-0-	29 1	2709 2	Y	436	432 0			50	
						450 4	480 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
11	2160 X	2053	-0-	-107	-0-	19 1	1726 2	Y	276	274 0			20	
						4 4	304 9							
12	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	19 1	1938 2	Y	323	323 0			20	
						12 4	355 9							
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	25 1	1928 2	Y	316	316 0	1 8		19	
						7 4	348 9							
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	22 1	1743 2	Y	288	288 0			19	
						4 4	317 9							
03	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	18 1	1813 2	Y	231	229 0			21	
						1 4	254 9							
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	17 1	1609 2	Y	246	239 0			28	
						268 4	271 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
11	5430 X	5211	-0-	-219	-0-	20 1	4579 2	Y	553	556 0			21	
						4 4	608 9							
12	5890 X	5594	-0-	-296	-0-	20 1	4975 2	Y	543	538 0			26	
						2 4	597 9							
01	5890 X	5507	-0-	-383	-0-	21 1	4914 2	Y	520	531 0			15	
						572 9								
02	5320 X	4977	-0-	-343	-0-	17 1	4454 2	Y	459	454 0			20	
						1 4	505 9							
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	21 1	5174 2	Y	504	509 0			15	
						554 9								
04	5400 X	4647	-0-	-753	-0-	19 1	3959 2	Y	438	432 0			21	
						187 4	482 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4740 X	4689	-0-	-51	-0-	18 1	4067 2	Y	546	545	0		21	
						3 4	601 9							
12	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	18 1	4469 2	Y	592	585	0		28	
						2 4	651 9							
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	19 1	4464 2	Y	575	586	0		17	
						633 9								
02	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	16 1	4070 2	Y	509	504	0		22	
						1 4	560 9							
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	18 1	4446 2	Y	511	518	0		15	
						562 9								
04	4830 X	4406	-0-	-424	-0-	18 1	3751 2	Y	418	413	0		20	
						177 4	460 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
11	4830 X	4368	-0-	-462	-0-	17 1	3856 2	Y	447	448	0		17	
						3 4	492 9							
12	4898 X	4453	-0-	-445	-0-	16 1	3935 2	Y	455	450	0		22	
						1 4	501 9							
01	4836 X	4392	-0-	-444	-0-	17 1	3894 2	Y	437	446	0		13	
						481 9								
02	4312 X	4202	-0-	-110	-0-	14 1	3694 2	Y	448	441	0		20	
						1 4	493 9							
03	4774 X	4643	-0-	-131	-0-	16 1	4108 2	Y	472	478	0		14	
						519 9								
04	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	18 1	3751 2	Y	419	413	0		20	
						177 4	461 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
11	5250 X	4887	-0-	-363	-0-	19 1	4214 2	Y	592	591	0		23	
						3 4	651 9							
12	5301 X	4956	-0-	-345	-0-	17 1	4310 2	Y	570	566	0		27	
						2 4	627 9							
01	5239 X	4759	-0-	-480	-0-	18 1	4196 2	Y	495	508	0		14	
						545 9								
02	4704 X	4240	-0-	-464	-0-	14 1	3751 2	Y	431	426	0		19	
						1 4	474 9							
03	5208 X	4731	-0-	-477	-0-	17 1	4211 2	Y	457	462	0		14	
						503 9								
04	4890 X	4452	-0-	-438	-0-	18 1	3824 2	Y	390	385	0		19	
						181 4	429 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
11	6300 X	6007	-0-	-293	-0-	23 1	5217 2	Y	694	692	0		27	
						4 4	763 9							
12	6386 X	6256	-0-	-130	-0-	22 1	5395 2	Y	761	752	0		36	
						2 4	837 9							
01	6231 X	6219	-0-	-12	-0-	23 1	5384 2	Y	738	753	0		21	
						812 9								
02	5628 X	5625	-0-	-3	-0-	19 1	4887 2	Y	653	645	0		29	
						1 4	718 9							
03	6231 X	5987	-0-	-244	-0-	21 1	5196 2	Y	700	708	0		21	
						770 9								
04	6030 X	5396	-0-	-634	-0-	21 1	4500 2	Y	603	595	0		29	
						212 4	663 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6390 X	5455	-0-	-935	-0-	63 1	4667 2	Y	659	641 0			43	
12	6293 X	5783	-0-	-510	-0-	725 9	4964 2	Y	679	680 0			42	
01	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	71 1	747 9		813	787 0	1 8		67	
02	5516 X	4530	-0-	-986	-0-	72 1	5301 2	Y	606	610 0			63	
03	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	2 4	894 9		743	776 0			30	
04	6060 X	4796	-0-	-1264	-0-	57 1	3800 2	Y	589	593 0			26	
						6 4	667 9							
						101 1	5248 2	Y						
						817 9								
						67 1	3516 2	Y						
						565 4	648 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
11	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	67 1	4983 2	Y	582	566 0			38	
12	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	640 9	5139 2	Y	575	578 0			35	
01	5642 X	5502	-0-	-140	-0-	74 1	633 9		599	585 0			49	
02	5320 X	4281	-0-	-1039	-0-	1 4	4776 2	Y	482	481 0			50	
03	5890 X	4783	-0-	-1107	-0-	65 1	659 9		612	637 0			25	
04	5700 X	4609	-0-	-1091	-0-	2 4	3690 2	Y	604	603 0			26	
						55 1	530 9							
						6 4	4033 2	Y						
						77 1								
						673 9	3344 2	Y						
						63 1	664 9							
						538 4								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
11	5640 X	4778	-0-	-862	-0-	56 1	4143 2	Y	526	512 0			34	
12	5425 X	4642	-0-	-783	-0-	579 9	4024 2	Y	508	511 0			31	
01	4805 X	4441	-0-	-364	-0-	58 1	559 9		537	524 0			44	
02	4508 X	2177	-0-	-2331	-0-	1 4	3798 2	Y	251	269 0			26	
03	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	28 1	591 9		463	470 0			19	
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	3 4	1870 2	Y	435	435 0			19	
						92 1	276 9							
						509 9	4780 2	Y						
						72 1	3804 2	Y						
						611 4	479 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699														
11	5730 X	3802	-0-	-1928	-0-	43 1	3169 2	Y	536	527 0			35	
12	5921 X	4459	-0-	-1462	-0-	590 9	3689 2	Y	651	646 0			40	
01	5921 X	3949	-0-	-1972	-0-	53 1	716 9		634	622 0			52	
02	4844 X	3690	-0-	-1154	-0-	1 4	3208 2	Y	611	600 0			63	
03	5363 X	4180	-0-	-1183	-0-	43 1	697 9		495	538 0			20	
04	4320 X	4307	-0-	-13	-0-	1 4	2969 2	Y	514	512 0			22	
						45 1	672 9							
						68 1	3567 2	Y						
						545 9								
						60 1	3172 2	Y						
						510 4	565 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	4860 X	3876	-0-	-984	-0-	44 1	3239 2	Y	539	526	0		35	
						593 9								
12	5022 X	4483	-0-	-539	-0-	54 1	3773 2	Y	595	594	0		36	
						1 4	655 9							
01	5022 X	4084	-0-	-938	-0-	46 1	3379 2	Y	598	585	0		49	
						1 4	658 9							
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	58 1	3865 2	Y	712	687	0		74	
						6 4	783 9							
03	4495 X	2891	-0-	-1604	-0-	50 1	2602 2	Y	217	282	0		9	
						239 9								
04	4350 X	3449	-0-	-901	-0-	48 1	2559 2	Y	392	384	0		17	
						411 4	431 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
11	5070 X	4809	-0-	-261	-0-	56 1	4166 2	Y	534	522	0		35	
						587 9								
12	5270 X	4934	-0-	-336	-0-	62 1	4277 2	Y	540	542	0		33	
						1 4	594 9							
01	5270 X	4389	-0-	-881	-0-	51 1	3753 2	Y	531	520	0		44	
						1 4	584 9							
02	4788 X	3722	-0-	-1066	-0-	47 1	3128 2	Y	493	486	0		51	
						5 4	542 9							
03	5301 X	4271	-0-	-1030	-0-	70 1	3640 2	Y	510	541	0		20	
						561 9								
04	4800 X	4598	-0-	-202	-0-	64 1	3379 2	Y	556	552	0		24	
						543 4	612 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
11	8340 X	7715	-0-	-625	-0-	88 1	6514 2	Y	1012	986	0		66	
						1113 9								
12	8618 X	6112	-0-	-2506	-0-	75 1	5229 2	Y	734	755	0		45	
						1 4	807 9							
01	8618 X	7224	-0-	-1394	-0-	82 1	6086 2	Y	958	923	0	1 8	79	
						2 4	1054 9							
02	7980 X	5957	-0-	-2023	-0-	75 1	4978 2	Y	815	809	0		85	
						7 4	897 9							
03	8835 X	7327	-0-	-1508	-0-	119 1	6174 2	Y	940	987	0		38	
						1034 9								
04	7710 X	7028	-0-	-682	-0-	97 1	5102 2	Y	917	915	0		40	
						820 4	1009 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094														
11	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	149 1	3504 2	Y	550	556	0		12	
						12 4	605 9							
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	162 1	3703 2	Y	626	619	0		19	
						689 9								
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	248 1	3319 2	Y	599	590	0		28	
						659 9								
02	4480 X	3421	-0-	-1059	-0-	183 1	2585 2	Y	594	588	0	1 8	33	
						653 9								
03	4960 X	4227	-0-	-733	-0-	320 1	3194 2	Y	646	643	0	1 8	35	
						2 4	711 9							
04	4410 X	3909	-0-	-501	-0-	288 1	2999 2	Y	553	561	0		27	
						14 4	608 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
11	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	186 1	4239 2	Y	761	770 0			17
12	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	14 4	837 9	Y	519	521 0			15
01	4650 X	4008	-0-	-642	-0-	178 1	3932 2	Y	457	451 0			21
02	5348 X	3121	-0-	-2227	-0-	571 9	3243 2	Y	497	489 0	1 8		28
03	5921 X	3625	-0-	-2296	-0-	262 1	2392 2	Y	524	522 0	1 8		29
04	5280 X	3315	-0-	-1965	-0-	503 9	2735 2	Y	621	620 0			30
						182 1	576 9						
						547 9	683 9						
						312 1							
						2 4							
						263 1							
						11 4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624													
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	161 1	2842 2	Y	550	559 0			12
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	9 4	605 9	Y	442	441 0			13
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	153 1	2645 2	Y	452	444 0			21
02	3640 X	2733	-0-	-907	-0-	486 9	2537 2	Y	620	604 0	2 8		35
03	4030 X	3354	-0-	-676	-0-	241 1	1890 2	Y	660	658 0	1 8		36
04	3630 X	3395	-0-	-235	-0-	497 9	726 9	Y	537	547 0			26
						161 1	2338 2	Y					
						682 9	591 9						
						288 1							
						2 4							
						272 1							
						12 4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498													
11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	191 1	4674 2	Y	746	750 0			17
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	15 4	821 9	Y	620	619 0			18
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	167 1	3980 2	Y	558	550 0			26
02	5320 X	2897	-0-	-2423	-0-	682 9	3346 2	Y	418	420 0	1 8		23
03	5890 X	2895	-0-	-2995	-0-	238 1	2276 2	Y	468	464 0	1 8		26
04	5700 X	1220	-0-	-4480	-0-	614 9	2136 2	Y	229	244 0			11
						161 1	515 9	Y					
						243 1	797 2						
						1 4	252 9						
						167 1							
						4 4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318													
11	3300 X	1521	-0-	-1779	-0-	102 1	1178 2	Y	215	223 0			5
12	3658 X	4894	-0-	1236	-0-	4 4	237 9	Y	756	739 0			22
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	196 1	3866 2	Y	792	777 0			37
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	832 9	3782 2	Y	620	620 0	2 8		35
03	4371 X	4084	-0-	-287	-0-	294 1	2683 2	Y	512	518 0	1 8		28
04	4230 X	4079	-0-	-151	-0-	871 9	3170 2	Y	593	592 0			29
						202 1	563 9	Y					
						682 9	652 9						
						349 1							
						2 4							
						313 1							
						15 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	2340 N	2226	-0-	-114	-0-	134 5	1 4	1615 472	2 9	Y	429	430 0			10
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	127 572	1 9	1823	2	Y	520	515 0			15
01	2542 X	1660	-0-	-882	-0-	178 373	1 9	1109	2	Y	339	338 0			16
02	2184 X	549	-0-	-1635	-0-	77 127	1 9	345	2	Y	115	125 0			6
03	2511 X	1813	-0-	-698	-0-	237 1	1 4	1201 374	2 9	Y	340	327 0			19
04	2430 X	922	-0-	-1508	-0-	164 3	1 4	566 189	2 9	Y	172	183 0			8
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941															
11	4920 X	4261	-0-	-659	-0-	168 11	1 4	3416 666	2 9	Y	605	607 0			14
12	5022 X	4350	-0-	-672	-0-	171 724	1 9	3455	2	Y	658	652 0			20
01	5022 X	4081	-0-	-941	-0-	260 699	1 9	3122	2	Y	635	625 0			30
02	4228 X	4203	-0-	-25	-0-	221 1	1 4	3193 788	2 9	Y	716	704 0	2 8		40
03	4402 X	3691	-0-	-711	-0-	324 2	1 4	2750 615	2 9	Y	559	567 0	1 8		31
04	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	367 19	1 4	4028 807	2 9	Y	734	728 0	1 8		36
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598															
11	4290 X	2989	-0-	-1301	-0-	130 7	1 4	2216 636	2 9	Y	578	585 0			13
12	4433 X	3358	-0-	-1075	-0-	153 756	1 9	2449	2	Y	687	680 0			20
01	3658 X	2941	-0-	-717	-0-	240 670	1 9	2031	2	Y	609	601 0			28
02	3332 X	2984	-0-	-348	-0-	185 747	1 9	2052	2	Y	679	667 0	2 8		38
03	3689 X	3263	-0-	-426	-0-	325 2	1 4	2252 684	2 9	Y	622	625 0	1 8		34
04	3240 X	2959	-0-	-281	-0-	258 10	1 4	2022 669	2 9	Y	608	612 0			30
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396															
11	4320 X	3896	-0-	-424	-0-	158 11	1 4	3268 459	2 9	Y	417	419 0			9
12	4061 X	3589	-0-	-472	-0-	151 452	1 9	2986	2	Y	411	408 0			12
01	4061 X	1220	-0-	-2841	-0-	128 152	1 9	940	2	Y	138	144 0			6
02	3668 X	1736	-0-	-1932	-0-	133 243	1 9	1360	2	Y	221	214 0	1 8		12
03	4030 X	2680	-0-	-1350	-0-	296 1	1 4	1940 443	2 9	Y	403	393 0			22
04	3900 X	2583	-0-	-1317	-0-	242 8	1 4	1699 634	2 9	Y	576	570 0			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3240 X	2974	-0-	-266	-0-	131 1	2452 2	Y	348	348	0			8
12	3348 X	2758	-0-	-590	-0-	8 4	383 9							10
01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	159 1	2226 2	Y	339	337	0			23
02	2772 X	2222	-0-	-550	-0-	373 9								17
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	312 1	3021 2	Y	492	479	0	1 8		25
04	3750 X	2465	-0-	-1285	-0-	541 9								25
						159 1	1723 2	Y	309	314	0			
						340 9								
						287 1	2331 2	Y	459	450	0	1 8		
						2 4	505 9							
						219 1	1666 2	Y	520	520	0			
						8 4	572 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275														
11	2850 X	1979	-0-	-871	-0-	111 1	1650 2	Y	194	194	0			4
12	2976 X	2482	-0-	-494	-0-	5 4	213 9							8
01	2976 X	2827	-0-	-149	-0-	125 1	2068 2	Y	263	259	0			14
02	2688 X	2367	-0-	-321	-0-	289 9								17
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	231 1	2259 2	Y	306	300	0	1 8		19
04	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	337 9								16
						161 1	1874 2	Y	302	298	0			
						332 9								
						316 1	2460 2	Y	350	348	0			
						2 4	385 9							
						253 1	1940 2	Y	333	336	0			
						9 4	366 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
11	3150 X	2316	-0-	-834	-0-	13 1	2170 2	Y	121	121	0			19
12	3255 X	2324	-0-	-931	-0-	133 9								9
01	3255 X	2171	-0-	-1084	-0-	13 1	2219 2	Y	84	94	0			14
02	2268 X	1946	-0-	-322	-0-	92 9								13
03	2387 X	2143	-0-	-244	-0-	10 1	2073 2	Y	80	67	0	8 1		12
04	2310 X	1881	-0-	-429	-0-	88 9								10
						9 1	1860 2	Y	70	71	0			
						77 9								
						11 1	2049 2	Y	75	76	0			
						83 9								
						10 1	1752 2	Y	54	56	0			
						60 4	59 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
11	4230 X	3411	-0-	-819	-0-	19 1	3188 2	Y	185	186	0			29
12	4123 X	3478	-0-	-645	-0-	204 9								22
01	3875 X	3532	-0-	-343	-0-	19 1	3242 2	Y	197	204	0			39
02	3500 X	3191	-0-	-309	-0-	217 9								27
03	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	17 1	3278 2	Y	215	177	0	21 1		33
04	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	237 9								32
						15 1	3015 2	Y	146	158	0			
						161 9								
						18 1	3398 2	Y	204	198	0			
						224 9								
						19 1	3265 2	Y	171	172	0			
						112 4	188 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
BRISCOE FRIDAY RANCH															WELL #:	35H	RRCID -> 271667	COMPL. DATE 10/07/2013	TOTAL	DEPTH	8199	PERF. 8696	-	15386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
11	3480 X	3190	-0-	-290	-0-	19	1	3051	2	Y	109	109	0			17													
12	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	120	9	3084	2	Y	175	173	0			19													
01	3286 X	3168	-0-	-118	-0-	18	1	2934	2	Y	199	162	0	20	1	36													
02	2996 X	2885	-0-	-111	-0-	219	9	2677	2	Y	176	180	0			32													
03	3317 X	3156	-0-	-161	-0-	14	1	2915	2	Y	205	204	0			33													
04	3180 X	127	-0-	-3053	-0-	194	9	115	2	Y	6	38	0			1													
						1	1	7	9																				
						4	4																						
BRISCOE FRIDAY RANCH															WELL #:	36H	RRCID -> 271668	COMPL. DATE 10/07/2013	TOTAL	DEPTH	8204	PERF. 8865	-	15505					
11	8460 X	7103	-0-	-1357	-0-	40	1	6579	2	Y	440	443	0			68													
12	7750 X	6710	-0-	-1040	-0-	484	9	6195	2	Y	435	455	0			48													
01	7378 X	6931	-0-	-447	-0-	36	1	6364	2	Y	486	397	0	48	1	88													
02	6748 X	5664	-0-	-1084	-0-	479	9	5212	2	Y	386	402	0	1	8	71													
03	7471 X	7015	-0-	-456	-0-	32	1	6434	2	Y	497	488	0			80													
04	7110 X	6939	-0-	-171	-0-	535	9	6236	2	Y	410	413	0	1	8	76													
						27	1	451	9																				
						425	9																						
						33	1																						
						1	4																						
						37	1																						
						215	4																						
BRISCOE FRIDAY RANCH															WELL #:	37H	RRCID -> 271676	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL	DEPTH	8130	PERF. 9257	-	15600					
11	5340 X	3500	-0-	-1840	-0-	20	1	3199	2	Y	255	258	0			39													
12	4929 X	3768	-0-	-1161	-0-	281	9	3432	2	Y	287	294	0			32													
01	4929 X	3800	-0-	-1129	-0-	20	1	3559	2	Y	203	177	0	21	1	37													
02	3808 X	3453	-0-	-355	-0-	316	9	3238	2	Y	180	184	0			33													
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	18	1	3662	2	Y	218	216	0			35													
04	3690 X	3540	-0-	-150	-0-	223	9	3231	2	Y	163	168	0			30													
						17	1	179	9																				
						198	9																						
						19	1																						
						240	9																						
						19	1																						
						111	4																						
BRISCOE FRIDAY RANCH															WELL #:	38H	RRCID -> 271677	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL	DEPTH	8209	PERF. 8935	-	15154					
11	6600 X	3673	-0-	-2927	-0-	21	1	3422	2	Y	209	211	0			32													
12	6820 X	3770	-0-	-3050	-0-	230	9	3501	2	Y	226	233	0			25													
01	6324 X	3684	-0-	-2640	-0-	20	1	3405	2	Y	238	196	0	24	1	43													
02	3864 X	3294	-0-	-570	-0-	249	9	3050	2	Y	207	212	0			38													
03	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	17	1	3392	2	Y	214	218	0			34													
04	3660 X	3440	-0-	-220	-0-	262	9	3129	2	Y	168	171	0			31													
						16	1	185	9																				
						228	9																						
						18	1																						
						235	9																						
						18	1																						
						108	4																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285												
11	7590 X	4358	-0-	-3232	-0-	25 1	4128 2	Y	186	187 0		29
12	7843 X	4458	-0-	-3385	-0-	205 9	24 1	4215 2	Y	199	206 0	22
01	7843 X	4371	-0-	-3472	-0-	219 9	21 1	4118 2	Y	211	174 0	21 1 38
02	4536 X	3900	-0-	-636	-0-	232 9	19 1	3679 2	Y	184	188 0	34
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	202 9	22 1	4274 2	Y	250	244 0	40
04	4350 X	4315	-0-	-35	-0-	275 9	23 1	3938 2	Y	198	201 0	37
						136 4	218 9					
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283												
11	5280 X	4858	-0-	-422	-0-	42 1	4301 2	Y	466	460 0		33
12	5363 X	4932	-0-	-431	-0-	2 4	513 9					
01	5208 X	4957	-0-	-251	-0-	49 1	4315 2	Y	509	502 0		40
02	4676 X	4356	-0-	-320	-0-	8 4	560 9					
03	5177 X	5094	-0-	-83	-0-	51 1	4330 2	Y	519	522 0		37
04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	5 4	571 9					
						42 1	3821 2	Y	446	446 0		37
						2 4	491 9					
						47 1	4408 2	Y	579	590 0		26
						2 4	637 9					
						80 1	3674 2	Y	545	544 0		27
						616 4	600 9					
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084												
11	6990 X	6598	-0-	-392	-0-	56 1	5807 2	Y	665	657 0		47
12	7037 X	6544	-0-	-493	-0-	3 4	732 9					
01	6975 X	6491	-0-	-484	-0-	65 1	5708 2	Y	691	683 0		55
02	6300 X	5922	-0-	-378	-0-	11 4	760 9					
03	6975 X	6353	-0-	-622	-0-	67 1	5654 2	Y	694	700 0		49
04	6600 X	6025	-0-	-575	-0-	7 4	763 9					
						57 1	5180 2	Y	621	618 0		52
						2 4	683 9					
						62 1	5726 2	Y	511	540 0		23
						3 4	562 9					
						101 1	4624 2	Y	477	476 0		24
						775 4	525 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	6930 X	6377	-0-	-553	-0-	55 1	5660 2	Y	600	596 0			42
						2 4	660 9						
12	7161 X	5886	-0-	-1275	-0-	59 1	5191 2	Y	569	566 0			45
						10 4	626 9						
01	7130 X	6485	-0-	-645	-0-	68 1	5711 2	Y	635	635 0			45
						7 4	699 9						
02	6328 X	5884	-0-	-444	-0-	57 1	5165 2	Y	600	595 0			50
						2 4	660 9						
03	7006 X	6733	-0-	-273	-0-	64 1	5912 2	Y	685	705 0			30
						3 4	754 9						
04	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	107 1	4937 2	Y	650	648 0			32
						828 4	715 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													
11	6330 X	5957	-0-	-373	-0-	52 1	5344 2	Y	508	505 0			36
						2 4	559 9						
12	6417 X	6062	-0-	-355	-0-	62 1	5429 2	Y	509	505 0			40
						11 4	560 9						
01	6355 X	5954	-0-	-401	-0-	63 1	5325 2	Y	508	512 0			36
						7 4	559 9						
02	5712 X	5382	-0-	-330	-0-	53 1	4833 2	Y	449	448 0			37
						2 4	494 9						
03	6324 X	5886	-0-	-438	-0-	56 1	5238 2	Y	536	549 0			24
						2 4	590 9						
04	5970 X	5696	-0-	-274	-0-	94 1	4322 2	Y	505	504 0			25
						724 4	556 9						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
11	7770 X	7686	-0-	-84	-0-	66 1	6810 2	Y	734	722 0			51
						3 4	807 9						
12	7967 X	7636	-0-	-331	-0-	76 1	6661 2	Y	805	792 0			64
						13 4	886 9						
01	7874 X	7784	-0-	-90	-0-	81 1	6782 2	Y	830	835 0			59
						8 4	913 9						
02	7112 X	6673	-0-	-439	-0-	64 1	5803 2	Y	731	729 0			61
						2 4	804 9						
03	7874 X	7054	-0-	-820	-0-	66 1	6110 2	Y	795	821 0			35
						3 4	875 9						
04	7620 X	6795	-0-	-825	-0-	109 1	5024 2	Y	745	743 0			37
						842 4	820 9						
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
11	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	20 1	5989 2	Y	875	899 1			90
						963 9							
12	7192 X	7003	-0-	-189	-0-	45 1	5940 2	Y	923	888 1			125
						3 4	1015 9						
01	7192 X	6886	-0-	-306	-0-	12 1	5912 2	Y	864	889 1			100
						12 4	950 9						
02	6608 X	6126	-0-	-482	-0-	13 1	5252 2	Y	778	812 1			66
						5 4	856 9						
03	7316 X	6955	-0-	-361	-0-	13 1	5985 2	Y	868	883 1			51
						2 4	955 9						
04	6960 X	6567	-0-	-393	-0-	14 1	4845 2	Y	814	822 1			43
						813 4	895 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6420 X	6344	-0-	-76	-0-	54 1	5571 2	Y	652	643	0		46	
						2 4	717 9							
12	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	65 1	5767 2	Y	705	695	0		56	
						11 4	776 9							
01	6510 X	6497	-0-	-13	-0-	67 1	5652 2	Y	701	708	0		49	
						7 4	771 9							
02	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	57 1	5237 2	Y	635	631	0		53	
						2 4	699 9							
03	6634 X	6562	-0-	-72	-0-	62 1	5752 2	Y	677	700	0		30	
						3 4	745 9							
04	6420 X	6321	-0-	-99	-0-	103 1	4712 2	Y	651	649	0		32	
						790 4	716 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
11	2370 X	2192	-0-	-178	-0-	101 1	1736 2	Y	323	322	0		31	
						355 9								
12	2449 X	1945	-0-	-504	-0-	113 1	1601 2	Y	210	222	0		19	
						231 9								
01	2449 X	2007	-0-	-442	-0-	128 1	1645 2	Y	213	215	0		17	
						234 9								
02	2464 X	1871	-0-	-593	-0-	121 1	1552 2	Y	180	176	0		21	
						198 9								
03	2728 X	1848	-0-	-880	-0-	111 1	1475 2	Y	238	240	0		19	
						262 9								
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	116 1	1862 2	Y	308	303	0		24	
						161 4	339 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
11	3930 X	3900	-0-	-30	-0-	162 1	3302 2	Y	396	387	0		38	
						436 9								
12	4061 X	3502	-0-	-559	-0-	174 1	3046 2	Y	256	271	0		23	
						282 9								
01	4061 X	3500	-0-	-561	-0-	202 1	3021 2	Y	252	255	0		20	
						277 9								
02	3640 X	3018	-0-	-622	-0-	190 1	2615 2	Y	194	192	0		22	
						213 9								
03	4030 X	3682	-0-	-348	-0-	178 1	3138 2	Y	333	329	0		26	
						366 9								
04	3900 X	3149	-0-	-751	-0-	178 1	2438 2	Y	293	296	0		23	
						211 4	322 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
11	4680 X	4384	-0-	-296	-0-	76 1	3917 2	Y	355	348	0		34	
						391 9								
12	4805 X	4296	-0-	-509	-0-	83 1	3936 2	Y	252	263	0		23	
						277 9								
01	4650 X	4234	-0-	-416	-0-	95 1	3871 2	Y	244	248	0		19	
						268 9								
02	4088 X	3691	-0-	-397	-0-	103 1	3378 2	Y	191	188	0		22	
						210 9								
03	4526 X	3684	-0-	-842	-0-	82 1	3314 2	Y	262	263	0		21	
						288 9								
04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	93 1	3827 2	Y	327	322	0		26	
						332 4	360 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	4410 X	4081	-0-	-329	-0-	174 1	3238 2	Y	608	594	0		58	
12	4340 X	3745	-0-	-595	-0-	669 9	3089 2	Y	418	438	0		38	
01	4030 X	3475	-0-	-555	-0-	196 1	2832 2	Y	384	391	0		31	
02	3808 X	3146	-0-	-662	-0-	460 9	2594 2	Y	314	309	0		36	
03	4216 X	3702	-0-	-514	-0-	221 1	2967 2	Y	494	491	0		39	
04	4080 X	3569	-0-	-511	-0-	422 9	2682 2	Y	418	424	0		33	
						207 1	460 9							
						345 9								
						192 1								
						543 9								
						195 1								
						232 4								
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570														
11	5010 X	4684	-0-	-326	-0-	13 1	4047 2	Y	567	597	1		58	
12	5332 X	4573	-0-	-759	-0-	624 9	3914 2	Y	571	552	1		77	
01	5332 X	4558	-0-	-774	-0-	29 1	628 9	Y	541	556	1		62	
02	4816 X	4183	-0-	-633	-0-	2 4	3947 2	Y	504	523	1		43	
03	5301 X	4878	-0-	-423	-0-	8 1	595 9	Y	551	561	1		33	
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	8 4	3617 2	Y	532	537	1		28	
						9 1	554 9							
						3 4	4262 2	Y						
						9 1	606 9							
						1 4	3719 2	Y						
						11 1	585 9							
						624 4								
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770														
11	4380 X	4256	-0-	-124	-0-	12 1	3770 2	Y	431	454	1		44	
12	4464 X	4355	-0-	-109	-0-	474 9	3817 2	Y	461	443	1		62	
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	29 1	507 9	Y	451	461	1		52	
02	3976 X	3954	-0-	-22	-0-	2 4	496 9	Y	403	421	1		34	
03	4402 X	4221	-0-	-181	-0-	8 1	3500 2	Y	422	431	1		25	
04	4320 X	3971	-0-	-349	-0-	8 4	443 9	Y	396	400	1		21	
						3 4	3748 2							
						8 1	464 9							
						1 4	3020 2	Y						
						9 1	436 9							
						506 4								
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116														
11	8160 X	7896	-0-	-264	-0-	24 1	7149 2	Y	657	685	1		67	
12	8432 X	8202	-0-	-230	-0-	723 9	7304 2	Y	763	727	1		103	
01	8525 X	7837	-0-	-688	-0-	55 1	839 9	Y	693	716	1		80	
02	7504 X	7343	-0-	-161	-0-	4 4	7047 2	Y	635	661	1		54	
03	8308 X	8027	-0-	-281	-0-	14 1	762 9	Y	714	726	1		42	
04	7950 X	7631	-0-	-319	-0-	14 4	6622 2	Y	679	685	1		36	
						16 1	699 9							
						6 4	7225 2	Y						
						15 1	785 9							
						2 4	5881 2	Y						
						17 1	747 9							
						986 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928													
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	146 1	2696 2	Y	433	423	0		41
						476 9							
12	3193 X	2852	-0-	-341	-0-	162 1	2391 2	Y	272	288	0		25
						299 9							
01	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	184 1	2274 2	Y	254	259	0		20
						279 9							
02	3108 X	2427	-0-	-681	-0-	154 1	2047 2	Y	205	202	0		23
						226 9							
03	3441 X	2924	-0-	-517	-0-	159 1	2396 2	Y	335	332	0		26
						369 9							
04	3330 X	3190	-0-	-140	-0-	149 1	2434 2	Y	360	358	0		28
						211 4	396 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144													
11	3930 X	3621	-0-	-309	-0-	148 1	3012 2	Y	419	410	0		40
						461 9							
12	4061 X	3462	-0-	-599	-0-	163 1	2978 2	Y	292	305	0		27
						321 9							
01	4061 X	3364	-0-	-697	-0-	187 1	2872 2	Y	277	282	0		22
						305 9							
02	3612 X	3169	-0-	-443	-0-	177 1	2732 2	Y	236	231	0		27
						260 9							
03	3751 X	3503	-0-	-248	-0-	162 1	2949 2	Y	356	355	0		28
						392 9							
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	158 1	2923 2	Y	374	373	0		29
						253 4	411 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286													
11	4170 X	4091	-0-	-79	-0-	202 1	3399 2	Y	445	434	0		43
						490 9							
12	4309 X	3768	-0-	-541	-0-	213 1	3228 2	Y	297	313	0		27
						327 9							
01	4061 X	3854	-0-	-207	-0-	256 1	3270 2	Y	298	301	0		24
						328 9							
02	3668 X	3151	-0-	-517	-0-	238 1	2674 2	Y	217	216	0		25
						239 9							
03	4061 X	3718	-0-	-343	-0-	225 1	3105 2	Y	353	350	0		28
						388 9							
04	3930 X	3587	-0-	-343	-0-	208 1	2773 2	Y	333	335	0		26
						240 4	366 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2670 X	2429	-0-	-241	-0-	140 330 9	1	1959	2	Y	300	293	0		29
12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	165 366 9	1	2284	2	Y	333	316	0	1 8	45
01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	189 355 9	1	2291	2	Y	323	334	0		34
02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	299 1 4	1	2219	2	Y	318	290	0		62
03	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	285 352 9	1	2036	2	Y	320	352	0		30
04	2730 X	2021	-0-	-709	-0-	158 16 4	1	1568	2	Y	254	258	0		26
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184															
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	168 278 9	1	2531	2	Y	253	248	0		24
12	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	183 297 9	1	2529	2	Y	270	257	0		37
01	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	230 320 9	1	2825	2	Y	291	297	0		31
02	3192 X	3036	-0-	-156	-0-	327 2 4	1	2426	2	Y	255	236	0		50
03	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	329 270 9	1	2560	2	Y	245	272	0		23
04	3270 X	2903	-0-	-367	-0-	219 24 4	1	2333	2	Y	297	290	0		30
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300															
11	2460 X	1780	-0-	-680	-0-	136 117 9	1	1527	2	Y	106	104	0		10
12	2511 X	2189	-0-	-322	-0-	165 138 9	1	1886	2	Y	125	118	0		17
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	202 135 9	1	1927	2	Y	123	127	0		13
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	275 1 4	1	1398	2	Y	91	86	0		18
03	2449 N	1911	-0-	-538	-0-	275 96 9	1	1540	2	Y	87	97	0		8
04	2190 N	1635	-0-	-555	-0-	210 13 4	1	1312	2	Y	91	90	0		9
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772															
11	3000 N	3192	-0-	192	192	170 574 9	1	2448	2	Y	522	504	0		50
12	3066 N	2874	-0-	-192	-0-	183 249 9	1	2442	2	Y	226	245	0		31
01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	240 213 9	1	2691	2	Y	194	204	0		21
02	3080 X	1983	-0-	-1097	-0-	285 1 4	1	1572	2	Y	114	113	0		22
03	3410 X	2339	-0-	-1071	-0-	314 150 9	1	1875	2	Y	136	145	0		13
04	3180 X	2151	-0-	-1029	-0-	209 18 4	1	1770	2	Y	140	139	0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	72 1	3345 2	Y	337	330	0		32
						371 9							
12	3813 X	3535	-0-	-278	-0-	76 1	3207 2	Y	229	240	0		21
						252 9							
01	3813 X	3006	-0-	-807	-0-	80 1	2717 2	Y	190	196	0		15
						209 9							
02	3444 X	2953	-0-	-491	-0-	87 1	2681 2	Y	168	164	0		19
						185 9							
03	3813 X	3492	-0-	-321	-0-	80 1	3112 2	Y	273	271	0		21
						300 9							
04	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	89 1	2565 2	Y	239	241	0		19
						222 4	263 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237													
11	6510 X	5733	-0-	-777	-0-	270 1	4878 2	Y	532	530	0		27
						585 9							
12	6727 X	5092	-0-	-1635	-0-	214 1	4372 2	Y	460	459	0		28
						506 9							
01	6386 X	3199	-0-	-3187	-0-	219 1	2650 2	Y	299	308	0		19
						1 4	329 9						
02	5348 X	2056	-0-	-3292	-0-	160 1	1686 2	Y	191	197	0		13
						210 9							
03	5921 X	3348	-0-	-2573	-0-	200 1	2806 2	Y	311	306	0		18
						342 9							
04	5730 X	3985	-0-	-1745	-0-	183 1	2959 2	Y	375	372	0		21
						430 4	413 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165													
11	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	308 1	4208 2	Y	574	576	0		29
						631 9							
12	4836 X	4487	-0-	-349	-0-	259 1	3705 2	Y	475	475	0		29
						523 9							
01	4743 X	4380	-0-	-363	-0-	248 1	3632 2	Y	454	455	0		28
						1 4	499 9						
02	4816 X	3792	-0-	-1024	-0-	207 1	3146 2	Y	399	400	0		27
						439 9							
03	5332 X	4839	-0-	-493	-0-	276 1	4023 2	Y	491	490	0		28
						540 9							
04	5160 X	4496	-0-	-664	-0-	194 1	3317 2	Y	457	460	0		25
						482 4	503 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928													
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	269 1	2836 2	Y	342	342	0		17
						376 9							
12	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	257 1	2567 2	Y	298	297	0		18
						328 9							
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	260 1	2959 2	Y	340	337	0		21
						1 4	374 9						
02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	211 1	3521 2	Y	409	402	0		28
						450 9							
03	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	240 1	2897 2	Y	327	336	0		19
						360 9							
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	223 1	2679 2	Y	346	346	0		19
						390 4	381 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4470 X	3144	-0-	-1326	-0-	164 1	2798 2	Y			165	164 0			16
12	4216 X	4158	-0-	-58	-0-	182 9	3711 2	Y			207	195 0			28
01	3410 X	2814	-0-	-596	-0-	219 1	2485 2	Y			134	148 0			14
02	4116 X	3888	-0-	-228	-0-	228 9	3335 2	Y			184	162 0			36
03	4650 X	4367	-0-	-283	-0-	349 1	3803 2	Y			207	223 0			20
04	4020 X	3976	-0-	-44	-0-	2 4	228 9	Y			207	206 0			21
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659															
11	2070 X	1305	-0-	-765	-0-	89 1	1033 2	Y			166	163 0			16
12	1798 X	1223	-0-	-575	-0-	183 9	968 2	Y			147	143 0			20
01	1519 X	699	-0-	-820	-0-	93 1	534 2	Y			78	90 0			8
02	1428 X	1132	-0-	-296	-0-	162 9	823 2	Y			124	108 0			24
03	1581 X	1306	-0-	-275	-0-	79 1	136 9	Y			137	148 0			13
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	86 9	962 2	Y			131	131 0			13
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674															
11	1260 N	785	-0-	-475	-0-	172 1	589 2	Y			101	102 0			10
12	1302 N	713	-0-	-589	-0-	1 4	530 2	Y			85	83 0			12
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	193 1	407 2	Y			63	68 0			7
02	756 N	623	-0-	-133	-0-	151 9	394 2	Y			62	57 0			12
03	806 N	805	-0-	-1	-0-	12 4	516 2	Y			78	83 0			7
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	203 1	1133 2	Y			154	145 0			16
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763															
11	3180 X	1458	-0-	-1722	-0-	173 1	1168 2	Y			38	38 0			2
12	3286 X	2443	-0-	-843	-0-	42 9	2047 2	Y			119	114 0			7
01	3472 X	1875	-0-	-1597	-0-	265 1	1454 2	Y			180	176 0			11
02	3136 X	1629	-0-	-1507	-0-	131 9	1231 2	Y			154	155 0			10
03	2449 X	2170	-0-	-279	-0-	223 1	1701 2	Y			207	205 0			12
04	2370 X	860	-0-	-1510	-0-	198 9	496 2	Y			69	77 0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	13050 X	9929	-0-	-3121	-0-	18 1	9687 2	Y	203	206 1	1 8		36	
12	13485 X	9171	-0-	-4314	-0-	1 4	223 9							
01	13485 X	9105	-0-	-4380	-0-	20 1	8936 2	Y	195	218 1			13	
02	11088 X	9322	-0-	-1766	-0-	215 9								
03	11563 X	8470	-0-	-3093	-0-	36 1	8825 2	Y	221	197 1	1 8		36	
04	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	1 4	243 9							
						30 1	9033 2	Y	211	217 1	1 8		29	
						27 4	232 9							
						30 1	8277 2	Y	148	160 1			17	
						163 9								
						35 1	11715 2	Y	204	184 1	1 8		36	
						61 4	224 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024														
11	6450 X	5516	-0-	-934	-0-	10 1	5293 2	Y	194	189 1	1 8		34	
12	6045 X	5587	-0-	-458	-0-	213 9								
01	5518 X	5510	-0-	-8	-0-	12 1	5319 2	Y	233	251 1			16	
02	5152 X	3905	-0-	-1247	-0-	256 9								
03	5704 X	4722	-0-	-982	-0-	21 1	5203 2	Y	259	232 1	1 8		42	
04	5520 X	5121	-0-	-399	-0-	1 4	285 9							
						12 1	3693 2	Y	172	190 1	1 8		23	
						11 4	189 9							
						16 1	4528 2	Y	162	166 1			19	
						178 9								
						15 1	4895 2	Y	169	158 1			30	
						25 4	186 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630														
11	20520 X	17823	-0-	-2697	-0-	8 1	17449 2	Y	322	305 1	1 8		43	
12	20553 X	18677	-0-	-1876	-0-	12 4	354 9							
01	18941 X	17539	-0-	-1402	-0-	13 1	18239 2	Y	384	411 1	1 8		15	
02	17332 X	15057	-0-	-2275	-0-	3 4	422 9							
03	19189 X	17592	-0-	-1597	-0-	36 1	16781 2	Y	428	429 1			14	
04	18060 X	16370	-0-	-1690	-0-	251 4	471 9							
						28 1	14559 2	Y	327	330 1	1 8		10	
						110 4	360 9							
						97 1	17099 2	Y	352	354 1			8	
						9 4	387 9							
						31 1	15877 2	Y	330	316 1			22	
						99 4	363 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3570 X	2580	-0-		-990	-0-		32 1	2346 2	20 4	182 9	Y	165	156 0	1 8		53
12	3689 X	3122	-0-		-567	-0-		94 1	2822 2	206 9		Y	187	173 0	1 8		66
01	3131 X	2726	-0-		-405	-0-		26 1	2503 2	197 9		Y	179	188 0			57
02	2744 X	2711	-0-		-33	-0-		36 1	2499 2	176 9		Y	160	162 0	1 8		54
03	3131 X	3033	-0-		-98	-0-		24 1	2817 2			Y	153	176 0	1 8		30
04	3030 X	2966	-0-		-64	-0-		24 4	168 9	26 1	2759 2	Y	142	129 0			43
								25 4	156 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968																	
11	1710 N	1611	-0-		-99	-0-		20 1	1462 2	12 4	117 9	Y	106	98 0	1 8		34
12	2139 N	1700	-0-		-439	-0-		51 1	1535 2	114 9		Y	104	101 0			37
01	2139 X	1639	-0-		-500	-0-		16 1	1502 2	121 9		Y	110	112 0			35
02	1932 X	1426	-0-		-506	-0-		19 1	1302 2	105 9		Y	95	98 0			32
03	1798 X	1423	-0-		-375	-0-		11 1	1309 2	11 4	92 9	Y	84	99 0			17
04	1650 X	1414	-0-		-236	-0-		12 1	1290 2	12 4	100 9	Y	91	80 0			28
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433																	
11	1200 X	480	-0-		-720	-0-		313 1	24 4	143 9		Y	130	282 1			121
12	1240 X	377	-0-		-863	-0-		269 1	108 9			Y	98	88 1			131
01	1240 X	212	-0-		-1028	-0-		212 1				Y	-0-	126 1			5
02	700 X	201	-0-		-499	-0-		201 1				Y	-0-	3 1			2
03	713 X	352	-0-		-361	-0-		267 1	85 9			Y	77	4 1			75
04	1005 X	1005	-0-		-0-	-0-		472 1	263 4	270 9		Y	245	57 1			263
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190																	
11	900 X	564	-0-		-336	-0-		375 1	83 4	106 9		Y	96	55 1			89
12	930 X	603	-0-		-327	-0-		448 1	155 9			Y	141	64 1			166
01	1324 N	1324	-0-		-0-	-0-		347 1	792 4	185 9		Y	168	160 1			174
02	858 N	858	-0-		-0-	-0-		297 1	348 4	213 9		Y	194	126 1			242
03	589 N	456	-0-		-133	-0-		337 1	119 9			Y	108	245 1			105
04	1290 N	376	-0-		-914	-0-		238 1	114 4	24 9		Y	22	80 1			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	1020 X	580	-0-	-440	-0-	437 1	88 4	Y	50	31 1	46			
12	1054 X	556	-0-	-498	-0-	55 9	74 9	Y	67	34 1	79			
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	482 1	660 4	Y	68	76 1	71			
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	350 1	320 4	Y	88	52 1	107			
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	75 9	61 9	Y	55	109 1	53			
04	1050 N	615	-0-	-435	-0-	336 1	217 4	Y	22	41 1	34			
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
11	16800 X	11237	-0-	-5563	-0-	62 1	10717 2	Y	258	259 1	36			
12	12896 X	10546	-0-	-2350	-0-	174 4	284 9	Y	298	302 1	32			
01	12431 X	7735	-0-	-4696	-0-	66 1	10119 2	Y	236	256 1	12			
02	11228 X	6883	-0-	-4345	-0-	33 4	328 9	Y	197	189 1	20			
03	12276 X	5970	-0-	-6306	-0-	60 1	7109 2	Y	138	148 1	10			
04	11250 X	3385	-0-	-7865	-0-	306 4	260 9	Y	68	71 1	7			
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
11	1170 X	490	-0-	-680	-0-	17 1	456 2	Y	9	8 0	3			
12	1364 X	22	-0-	-1342	-0-	7 4	10 9	Y	-0-	3 0	-0-			
01	1364 X	92	-0-	-1272	-0-	22 1	46 2	Y	1	1 0	-0-			
02	1232 X	167	-0-	-1065	-0-	45 1	42 2	Y	1	1 0	-0-			
03	992 X	225	-0-	-767	-0-	1 9	72 2	Y	2	1 0	1			
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	124 1	762 2	Y	356	247 0	109			
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
11	5190 X	2329	-0-	-2861	-0-	197 1	1971 2	Y	91	93 0	1			
12	5363 X	3110	-0-	-2253	-0-	61 4	100 9	Y	105	105 0	1			
01	5332 X	3177	-0-	-2155	-0-	154 1	2794 2	Y	113	113 0	1			
02	4396 X	3213	-0-	-1183	-0-	46 4	116 9	Y	115	114 0	1			
03	4247 X	3329	-0-	-918	-0-	43 1	2982 2	Y	146	146 0	1			
04	3060 X	2727	-0-	-333	-0-	28 4	124 9	Y	134	134 0	1			
</														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033										COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 7873	PERF. 8565	- 12835			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5280 X	4990	-0-	-290	-0-	247 1	3950 2	Y	721	708 0						63
12	5456 X	5029	-0-	-427	-0-	793 1	3971 2	Y	718	713 0						68
01	5363 X	4176	-0-	-1187	-0-	141 1	3475 2	Y	503	491 0						80
02	4648 X	4494	-0-	-154	-0-	162 1	3645 2	Y	624	645 0						59
03	5146 X	4550	-0-	-596	-0-	286 1	3674 2	Y	535	540 0						54
04	4980 X	4794	-0-	-186	-0-	199 1	3452 2	Y	663	640 0						77
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034										COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 8182	- 13027			
11	4560 X	4342	-0-	-218	-0-	328 1	3345 2	Y	608	598 0						53
12	4619 X	4317	-0-	-302	-0-	348 1	3310 2	Y	596	593 0						56
01	4340 X	3558	-0-	-782	-0-	185 1	2906 2	Y	419	409 0						66
02	3976 X	3945	-0-	-31	-0-	205 1	3148 2	Y	538	553 0						51
03	4402 X	4316	-0-	-86	-0-	257 1	3465 2	Y	539	536 0						54
04	4260 X	4122	-0-	-138	-0-	204 1	2963 2	Y	545	536 0						63
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035										COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 7903	PERF. 8365	- 12877			
11	3630 X	3360	-0-	-270	-0-	224 1	2672 2	Y	422	415 0						37
12	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	242 1	2866 2	Y	447	442 0						42
01	3503 X	2570	-0-	-933	-0-	134 1	2138 2	Y	267	267 0						42
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	185 1	2841 2	Y	421	423 0						40
03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	141 1	3473 2	Y	498	488 0						50
04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	138 1	2765 2	Y	477	472 0						55
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036										COMPL. DATE 10/20/2013	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 8466	- 13133			
11	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	200 1	4095 2	Y	593	582 0						52
12	5456 X	4852	-0-	-604	-0-	217 1	4001 2	Y	573	571 0						54
01	5239 X	4170	-0-	-1069	-0-	122 1	3588 2	Y	412	401 0						65
02	4620 X	4513	-0-	-107	-0-	125 1	3816 2	Y	519	535 0						49
03	5115 X	5052	-0-	-63	-0-	158 1	4232 2	Y	601	590 0						60
04	4950 X	4226	-0-	-724	-0-	127 1	3184 2	Y	485	489 0						56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	60 1	467 2	Y	63	60 1			79
						122 4	69 9						
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	79 1	600 2	Y	64	113 1			30
						70 9							
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	67 1	643 2	Y	83	56 1			57
						16 4	91 9						
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	33 1	885 2	Y	77	58 1			76
						85 9							
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	180 1	952 2	Y	76	62 1			90
						33 4	84 9						
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	277 1	663 2	Y	50	119 1			21
						94 4	55 9						
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477													
11	3390 X	443	-0-	-2947	-0-	60 1	297 2	Y	7	11 1			10
						78 4	8 9						
12	3503 X	758	-0-	-2745	-0-	131 1	615 2	Y	11	16 1			5
						12 9							
01	3503 X	614	-0-	-2889	-0-	60 1	528 2	Y	12	9 1			8
						13 4	13 9						
02	2632 X	788	-0-	-1844	-0-	43 1	733 2	Y	11	8 1			11
						12 9							
03	1054 X	205	-0-	-849	-0-	199 1	6 2	Y	-0-	9 1			2
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	596 1	1596 2	Y	21	14 1			9
						226 4	23 9						
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470													
11	2550 X	1620	-0-	-930	-0-	139 1	1135 2	Y	45	31 1			53
						296 4	50 9						
12	2635 X	1742	-0-	-893	-0-	168 1	1521 2	Y	48	79 1			22
						53 9							
01	2418 X	1607	-0-	-811	-0-	142 1	1375 2	Y	51	38 1			35
						34 4	56 9						
02	2184 X	1548	-0-	-636	-0-	45 1	1461 2	Y	38	36 1			37
						42 9							
03	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	214 1	2074 2	Y	48	30 1			55
						71 4	53 9						
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	278 1	1214 2	Y	27	71 1			11
						172 4	30 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093													
11	1860 X	1308	-0-	-552	-0-	16 1	1180 2	Y	93	87 0	1 8		30
						10 4	102 9						
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	51 1	1529 2	Y	112	102 0			40
						123 9							
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	15 1	1453 2	Y	115	118 0			37
						127 9							
02	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	24 1	1624 2	Y	88	95 0			30
						97 9							
03	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	17 1	1981 2	Y	86	99 0			17
						17 4	95 9						
04	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	18 1	1923 2	Y	89	79 0			27
						18 4	98 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1890 X	1727	-0-	-163	-0-	23 1	1669 2	Y	19	17 0			6	
12	1953 X	1380	-0-	-573	-0-	14 4	21 9							
01	1953 X	1628	-0-	-325	-0-	44 1	1321 2	Y	14	15 0			5	
02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	15 9								
03	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	17 1	1591 2	Y	18	17 0			6	
04	1740 X	1554	-0-	-186	-0-	20 9								
						25 1	1738 2	Y	108	77 0			37	
						119 9								
						16 1	1827 2	Y	96	113 0	1 8		19	
						16 4	106 9							
						14 1	1429 2	Y	89	81 0			27	
						13 4	98 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
11	2370 X	1354	-0-	-1016	-0-	17 1	1257 2	Y	63	59 0			20	
12	2356 X	2061	-0-	-295	-0-	11 4	69 9							
01	1984 X	1698	-0-	-286	-0-	63 1	1898 2	Y	91	79 0			32	
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	100 9								
03	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	17 1	1591 2	Y	82	88 0			26	
04	1980 X	1858	-0-	-122	-0-	90 9								
						27 1	1848 2	Y	108	97 0			37	
						119 9								
						17 1	1954 2	Y	99	115 0	1 8		20	
						17 4	109 9							
						17 1	1733 2	Y	84	78 0			26	
						16 4	92 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	23 1	2098 2	Y	185	188 0			13	
12	2604 N	2464	-0-	-140	-0-	5 4	204 9							
01	2604 X	2294	-0-	-310	-0-	22 1	2198 2	Y	210	210 0			13	
02	2352 X	2291	-0-	-61	-0-	13 4	231 9							
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	27 1	2043 2	Y	197	197 0	1 8		12	
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	7 4	217 9							
						25 1	1968 2	Y	266	260 0			18	
						5 4	293 9							
						23 1	2263 2	Y	273	266 0			25	
						2 4	300 9							
						20 1	1894 2	Y	232	230 0			27	
						315 4	255 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														
11	2280 X	2230	-0-	-50	-0-	22 1	2009 2	Y	177	175 0			13	
12	2325 X	2311	-0-	-14	-0-	4 4	195 9							
01	2325 X	2290	-0-	-35	-0-	21 1	2055 2	Y	203	203 0			13	
02	2072 X	1961	-0-	-111	-0-	12 4	223 9							
03	2325 X	2116	-0-	-209	-0-	27 1	2034 2	Y	202	202 0	1 8		12	
04	2250 X	2009	-0-	-241	-0-	7 4	222 9							
						23 1	1770 2	Y	149	151 0			10	
						4 4	164 9							
						19 1	1927 2	Y	154	150 0			14	
						1 4	169 9							
						17 1	1583 2	Y	133	132 0			15	
						263 4	146 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1770 X	1596	-0-	-174	-0-	21 1	1532 2	Y	27	25 0			9	
						13 4	30 9							
12	1891 X	1606	-0-	-285	-0-	51 1	1527 2	Y	25	25 0			9	
						28 9								
01	1891 X	1576	-0-	-315	-0-	16 1	1530 2	Y	27	27 0			9	
						30 9								
02	1708 X	1334	-0-	-374	-0-	19 1	1275 2	Y	36	33 0			12	
						40 9								
03	1767 X	1564	-0-	-203	-0-	13 1	1490 2	Y	44	47 0			9	
						13 4	48 9							
04	1590 X	1528	-0-	-62	-0-	14 1	1449 2	Y	47	42 0			14	
						13 4	52 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	50 1	3694 2	Y	141	119 0	1 8		45	
						31 4	155 9							
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	78 1	2341 2	Y	85	100 0			30	
						94 9								
01	2325 X	1524	-0-	-801	-0-	15 1	1447 2	Y	56	68 0			18	
						62 9								
02	3668 X	2044	-0-	-1624	-0-	28 1	1944 2	Y	65	61 0			22	
						72 9								
03	4061 X	2072	-0-	-1989	-0-	17 1	2015 2	Y	21	39 0			4	
						17 4	23 9							
04	3930 X	1672	-0-	-2258	-0-	15 1	1605 2	Y	34	28 0			10	
						15 4	37 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
11	2310 N	2202	-0-	-108	-0-	22 1	2018 2	Y	144	145 0			10	
						4 4	158 9							
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	22 1	2159 2	Y	166	166 0			10	
						13 4	183 9							
01	2387 X	2326	-0-	-61	-0-	28 1	2110 2	Y	164	163 0	1 8		10	
						8 4	180 9							
02	2100 X	2049	-0-	-51	-0-	24 1	1860 2	Y	145	145 0			10	
						5 4	160 9							
03	2387 X	2193	-0-	-194	-0-	20 1	1989 2	Y	166	161 0			15	
						1 4	183 9							
04	2310 X	2010	-0-	-300	-0-	17 1	1577 2	Y	140	139 0			16	
						262 4	154 9							
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
11	5370 X	5159	-0-	-211	-0-	427 1	3911 2	Y	746	732 0			65	
						821 9								
12	5270 X	4929	-0-	-341	-0-	460 1	3697 2	Y	699	698 0			66	
						3 4	769 9							
01	4898 X	3639	-0-	-1259	-0-	197 1	2945 2	Y	446	442 0			70	
						6 4	491 9							
02	4816 X	4525	-0-	-291	-0-	248 1	3572 2	Y	640	650 0			60	
						1 4	704 9							
03	5332 X	5105	-0-	-227	-0-	331 1	3962 2	Y	737	722 0	1 8		74	
						1 4	811 9							
04	5160 X	4320	-0-	-840	-0-	248 1	3019 2	Y	628	629 0			73	
						362 4	691 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	13 1	1238 2	Y	132	131 0			9
						3 4	145 9						
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	16 1	1560 2	Y	175	173 0			11
						9 4	193 9						
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	21 1	1590 2	Y	179	178 0	1 8		11
						6 4	197 9						
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	18 1	1408 2	Y	160	160 0			11
						4 4	176 9						
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	16 1	1611 2	Y	172	167 0			16
						1 4	189 9						
04	1770 N	1522	-0-	-248	-0-	12 1	1162 2	Y	141	141 0			16
						193 4	155 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523													
11	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	17 1	1572 2	Y	171	170 0			12
						3 4	188 9						
12	1829 N	1732	-0-	-97	-0-	15 1	1521 2	Y	170	171 0			11
						9 4	187 9						
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	20 1	1517 2	Y	170	170 0	1 8		10
						5 4	187 9						
02	1652 N	1542	-0-	-110	-0-	17 1	1354 2	Y	153	153 0			10
						3 4	168 9						
03	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	15 1	1511 2	Y	165	160 0			15
						1 4	182 9						
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	14 1	1296 2	Y	145	143 0			17
						215 4	160 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043													
11	1740 X	1631	-0-	-109	-0-	16 1	1448 2	Y	149	148 0			11
						3 4	164 9						
12	1736 X	1684	-0-	-52	-0-	15 1	1508 2	Y	138	140 0			9
						9 4	152 9						
01	1674 X	1617	-0-	-57	-0-	19 1	1447 2	Y	133	133 0	1 8		8
						5 4	146 9						
02	1596 X	1513	-0-	-83	-0-	17 1	1355 2	Y	125	125 0			8
						3 4	138 9						
03	1767 X	1691	-0-	-76	-0-	15 1	1529 2	Y	133	129 0			12
						1 4	146 9						
04	1620 X	1404	-0-	-216	-0-	12 1	1106 2	Y	93	94 0			11
						184 4	102 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090													
11	2700 X	2591	-0-	-109	-0-	25 1	2311 2	Y	227	231 0			16
						5 4	250 9						
12	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	24 1	2379 2	Y	257	257 0			16
						14 4	283 9						
01	2728 X	2717	-0-	-11	-0-	31 1	2391 2	Y	260	259 0	1 8		16
						9 4	286 9						
02	2464 X	2406	-0-	-58	-0-	27 1	2120 2	Y	231	232 0			15
						5 4	254 9						
03	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	24 1	2379 2	Y	245	238 0			22
						2 4	270 9						
04	2640 X	2589	-0-	-51	-0-	21 1	2003 2	Y	211	209 0			24
						333 4	232 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 272167														
COMPL. DATE 11/08/2013														
TOTAL DEPTH 7954														
PERF. 8511 - 13231														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3840 X	3736	-0-	-104	-0-	272 1	3000 2	Y	422	414	0			37
12	3906 X	3711	-0-	-195	-0-	464 9	2961 2	Y	413	411	0			39
01	3813 X	2872	-0-	-941	-0-	293 1	2435 2	Y	272	268	0			43
02	3500 X	3331	-0-	-169	-0-	3 4	299 9		368	376	0			35
03	3875 X	3607	-0-	-268	-0-	141 1	2785 2	Y	431	423	0			43
04	3750 X	3234	-0-	-516	-0-	405 9	2951 2	Y	401	398	0			46
						181 1	474 9							
						1 4	2350 2	Y						
						161 1	441 9							
						282 4								
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 272168														
COMPL. DATE 11/08/2013														
TOTAL DEPTH 7959														
PERF. 8455 - 13179														
11	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	367 1	3096 2	Y	609	599	0			53
12	4185 X	4126	-0-	-59	-0-	670 9	3071 2	Y	598	595	0			56
01	4154 X	3481	-0-	-673	-0-	394 1	658 9		436	423	0			69
02	3864 X	3669	-0-	-195	-0-	3 4	2791 2	Y	531	550	0			50
03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	204 1	480 9		635	621	0			64
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	6 4	2877 2	Y	607	601	0			70
						208 1	3523 2	Y						
						584 9	699 9							
						197 1	2991 2	Y						
						1 4	668 9							
						189 1								
						358 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 100H RRCID -> 272193														
COMPL. DATE 02/26/2014														
TOTAL DEPTH 7944														
PERF. 8904 - 14943														
11	3600 X	3405	-0-	-195	-0-	34 1	3100 2	Y	240	243	0			17
12	3689 X	3516	-0-	-173	-0-	7 4	264 9		246	248	0			15
01	3627 X	3453	-0-	-174	-0-	32 1	3194 2	Y	244	243	0	1 8		15
02	3276 X	3151	-0-	-125	-0-	19 4	271 9		224	224	0			15
03	3534 X	3410	-0-	-124	-0-	41 1	3133 2	Y	284	273	0			26
04	3420 X	3145	-0-	-275	-0-	11 4	268 9		241	239	0			28
						37 1	2861 2	Y						
						7 4	246 9							
						31 1	3065 2	Y						
						2 4	312 9							
						26 1	2447 2	Y						
						407 4	265 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 101H RRCID -> 272194														
COMPL. DATE 02/17/2014														
TOTAL DEPTH 7972														
PERF. 9081 - 15219														
11	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	63 1	5793 2	Y	588	580	0			42
12	6665 X	6649	-0-	-16	-0-	13 4	647 9		686	684	0	1 8		43
01	6665 X	6602	-0-	-63	-0-	58 1	5801 2	Y	684	683	0	3 8		41
02	6132 X	5664	-0-	-468	-0-	35 4	755 9		592	593	0	1 8		39
03	6789 X	4957	-0-	-1832	-0-	75 1	5755 2	Y	494	488	0			45
04	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	20 4	752 9		809	760	0	1 8		93
						63 1	4938 2	Y						
						12 4	651 9							
						44 1	4367 2	Y						
						3 4	543 9							
						56 1	5320 2	Y						
						885 4	890 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	3720 X	3364	-0-	-356	-0-	33 1	3035 2	Y	263	262	0		19
						7 4	289 9						
12	3782 X	3363	-0-	-419	-0-	30 1	3009 2	Y	278	280	0		17
						18 4	306 9						
01	3782 X	3336	-0-	-446	-0-	39 1	2980 2	Y	278	277	0	1 8	17
						11 4	306 9						
02	3332 X	3027	-0-	-305	-0-	34 1	2676 2	Y	282	280	0		19
						7 4	310 9						
03	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	29 1	2952 2	Y	302	293	0		28
						2 4	332 9						
04	3360 X	3181	-0-	-179	-0-	26 1	2470 2	Y	249	248	0		29
						411 4	274 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940													
11	2520 N	2518	-0-	-2	-0-	25 1	2297 2	Y	174	173	0		12
						5 4	191 9						
12	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	25 1	2470 2	Y	246	243	0		15
						15 4	271 9						
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	32 1	2467 2	Y	253	252	0	1 8	15
						9 4	278 9						
02	2352 X	2317	-0-	-35	-0-	26 1	2053 2	Y	212	213	0		14
						5 4	233 9						
03	2790 X	2430	-0-	-360	-0-	21 1	2126 2	Y	255	246	0		23
						2 4	281 9						
04	2700 X	2314	-0-	-386	-0-	18 1	1750 2	Y	232	228	0		27
						291 4	255 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681													
11	4050 X	3534	-0-	-516	-0-	34 1	3150 2	Y	312	315	0		22
						7 4	343 9						
12	4123 X	3306	-0-	-817	-0-	30 1	2954 2	Y	276	281	0		17
						18 4	304 9						
01	4092 X	3223	-0-	-869	-0-	38 1	2878 2	Y	270	270	0	1 8	16
						10 4	297 9						
02	3640 X	2898	-0-	-742	-0-	33 1	2589 2	Y	245	245	0		16
						6 4	270 9						
03	3999 X	3223	-0-	-776	-0-	29 1	2906 2	Y	260	252	0		24
						2 4	286 9						
04	3540 X	3151	-0-	-389	-0-	26 1	2472 2	Y	220	219	0		25
						411 4	242 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907													
11	4800 X	4257	-0-	-543	-0-	25 1	3910 2	Y	292	293	0		10
						1 4	321 9						
12	4805 X	4377	-0-	-428	-0-	26 1	3989 2	Y	326	323	0		13
						3 4	359 9						
01	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	23 1	4113 2	Y	332	334	0		11
						1 4	365 9						
02	4144 X	3938	-0-	-206	-0-	21 1	3604 2	Y	284	282	0		13
						1 4	312 9						
03	4402 X	4206	-0-	-196	-0-	23 1	3860 2	Y	294	295	0		12
						323 9							
04	4350 X	3897	-0-	-453	-0-	21 1	3201 2	Y	255	255	0		12
						394 4	281 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	2640 X	1968	-0-	-672	-0-	25 1	1839 2	15 4	89 9	Y	81	75 0	1 8		26
12	2232 X	2033	-0-	-199	-0-	63 1	1883 2	87 9		Y	79	77 0			28
01	2232 X	1965	-0-	-267	-0-	19 1	1854 2	92 9		Y	84	85 0			27
02	1960 X	1698	-0-	-262	-0-	23 1	1607 2	68 9		Y	62	68 0			21
03	2170 X	2163	-0-	-7	-0-	18 1	2053 2	18 4	74 9	Y	67	75 0			13
04	1980 X	1922	-0-	-58	-0-	17 1	1815 2	17 4	73 9	Y	66	59 0			20
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599															
11	4890 X	4676	-0-	-214	-0-	26 1	4177 2	1 4	472 9	Y	429	433 0			15
12	5053 X	4493	-0-	-560	-0-	26 1	4011 2	3 4	453 9	Y	412	410 0			17
01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	26 1	4650 2	2 4	518 9	Y	471	472 0			16
02	4928 X	4352	-0-	-576	-0-	23 1	3903 2	1 4	425 9	Y	386	384 0			18
03	5456 X	4729	-0-	-727	-0-	25 1	4240 2	464 9		Y	422	422 0			18
04	5040 X	4344	-0-	-696	-0-	23 1	3486 2	429 4	406 9	Y	369	369 0			18
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907															
11	1470 X	1291	-0-	-179	-0-	17 1	1227 2	10 4	37 9	Y	34	31 0			11
12	1550 X	1363	-0-	-187	-0-	43 1	1284 2	36 9		Y	33	32 0			12
01	1550 X	1339	-0-	-211	-0-	13 1	1287 2	39 9		Y	35	36 0			11
02	1400 X	1114	-0-	-286	-0-	16 1	1069 2	29 9		Y	26	28 0			9
03	1395 X	1362	-0-	-33	-0-	11 1	1303 2	11 4	37 9	Y	34	36 0			7
04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	13 1	1367 2	13 4	59 9	Y	54	45 0			16
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590															
11	5340 X	5270	-0-	-70	-0-	29 1	4658 2	1 4	582 9	Y	529	526 0			18
12	5487 X	5315	-0-	-172	-0-	31 1	4689 2	3 4	592 9	Y	538	534 0			22
01	5456 X	3337	-0-	-2119	-0-	16 1	2953 2	1 4	367 9	Y	334	345 0			11
02	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	27 1	4555 2	1 4	557 9	Y	506	492 0	1 8		24
03	5456 X	5274	-0-	-182	-0-	28 1	4668 2	578 9		Y	525	527 0			22
04	5280 X	5227	-0-	-53	-0-	27 1	4161 2	513 4	526 9	Y	478	477 0			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	5400 X	5032	-0-	-368	-0-	28 1 4491 2	Y	465	469 0		16			
12	5456 X	5180	-0-	-276	-0-	30 1 4642 2	Y	459	456 0		19			
01	5456 X	5260	-0-	-196	-0-	26 1 4726 2	Y	460	464 0		15			
02	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	26 1 4511 2	Y	425	420 0		20			
03	5270 X	5217	-0-	-53	-0-	28 1 4686 2	Y	457	458 0		19			
04	5100 X	4787	-0-	-313	-0-	25 1 3823 2	Y	425	423 0		21			
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														
11	8550 X	8298	-0-	-252	-0-	47 1 7457 2	Y	720	723 0	1 8	24			
12	8835 X	8339	-0-	-496	-0-	49 1 7457 2	Y	753	746 0	1 8	30			
01	8835 X	8421	-0-	-414	-0-	42 1 7550 2	Y	752	756 0	1 8	25			
02	7924 X	7425	-0-	-499	-0-	39 1 6671 2	Y	649	643 0	1 8	30			
03	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	47 1 7989 2	Y	765	763 0		32			
04	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	45 1 7014 2	Y	711	708 0	1 8	34			
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425														
11	8310 X	947	-0-	-7363	-0-	5 1 908 2	Y	17	44 1		2			
12	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	55 1 8528 2	Y	168	152 1		18			
01	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	28 4 185 9	Y	243	248 1		13			
02	8092 X	6221	-0-	-1871	-0-	93 1 11009 2	Y	119	120 1		12			
03	8959 X	3472	-0-	-5487	-0-	475 4 267 9	Y	54	62 1		4			
04	11460 X	6741	-0-	-4719	-0-	52 1 5908 2	Y	101	95 1		10			
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778														
11	4620 X	4551	-0-	-69	-0-	26 1 4085 2	Y	399	401 0		14			
12	4743 X	4705	-0-	-38	-0-	27 1 4217 2	Y	416	413 0		17			
01	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	3 4 458 9	Y	418	421 0		14			
02	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	24 1 4290 2	Y	379	375 0		18			
03	4712 X	4602	-0-	-110	-0-	23 1 3852 2	Y	410	411 0		17			
04	4620 X	4567	-0-	-53	-0-	25 1 4126 2	Y	385	383 0		19			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2250 X	632	-0-	-1618	-0-	196 35	1 9	401	2	Y	32	41	0		8
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				8
01	2325 X	3	-0-	-2322	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0	1 8	7
02	1736 X	1241	-0-	-495	-0-	110 1	1 4	919 211	2 9	Y	192	197	0		2
03	1922 X	1472	-0-	-450	-0-	292 2	1 4	1000 178	2 9	Y	162	163	0		1
04	840 X	840	-0-	-0-	-0-	182 17	1 4	582 59	2 9	Y	54	55	0		-0-
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504															
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	127 246	1 9	2203	2	Y	224	186	0		55
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-				55
01	2139 X	3	-0-	-2136	-0-	2	2	1	9	Y	1	7	0	1 8	48
02	2408 X	442	-0-	-1966	-0-	39 92	1 9	311	2	Y	84	131	0		1
03	2666 X	1586	-0-	-1080	-0-	303 2	1 4	1041 240	2 9	Y	218	218	0		1
04	2580 X	726	-0-	-1854	-0-	151 9	1 4	311 255	2 9	Y	232	232	0		1
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372															
11	2640 X	2087	-0-	-553	-0-	91 179	1 9	1817	2	Y	163	145	0		40
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-				40
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	13	2	Y	6	5	0	6 8	35
02	1960 N	290	-0-	-1670	-0-	21 56	1 9	213	2	Y	51	85	0		1
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	289 2	1 4	1431 292	2 9	Y	265	264	0		2
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	191 35	1 4	1188 140	2 9	Y	127	128	0		1
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567															
11	2910 X	436	-0-	-2474	-0-	269 22	1 9	145	2	Y	20	56	0		5
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-				5
01	3007 X	45	-0-	-2962	-0-	2 20	1 9	23	2	Y	18	1	0	17 8	5
02	2660 X	231	-0-	-2429	-0-	20 62	1 9	149	2	Y	56	60	0		1
03	2945 X	1663	-0-	-1282	-0-	227 2	1 4	1087 347	2 9	Y	315	314	0		2
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	186 13	1 4	435 90	2 9	Y	82	84	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	135 427	1 9	4255	2	Y	388	295 0		95
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			95
01	1364 X	28	-0-	-1336	-0-	2 9	1 9	17	2	Y	8	12 0	8 8	83
02	4508 X	909	-0-	-3599	-0-	86 1	1 4	648	2	Y	158	239 0		2
03	4991 X	1072	-0-	-3919	-0-	200 1	1 4	721	2	Y	136	137 0		1
04	4830 X	762	-0-	-4068	-0-	180 11	1 4	356 215	2 9	Y	195	195 0		1
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
11	6300 X	3291	-0-	-3009	-0-	134 439	1 9	2718	2	Y	399	436 0		98
12	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-			98
01	7316 X	36	-0-	-7280	-0-	2 15	1 9	19	2	Y	14	12 0	14 8	86
02	7560 X	382	-0-	-7178	-0-	49 1	1 9	233	2	Y	91	176 0		1
03	8370 X	873	-0-	-7497	-0-	213 1	1 4	497	2	Y	147	147 0		1
04	3300 X	417	-0-	-2883	-0-	188 6	1 4	191 32	2 9	Y	29	30 0		-0-
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
11	4230 X	3778	-0-	-452	-0-	108 233	1 9	3437	2	Y	212	177 0		52
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			52
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	7 0		45
02	3528 X	195	-0-	-3333	-0-	19 26	1 9	150	2	Y	24	69 0		-0-
03	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	296 8	1 4	5047	2	Y	640	636 0		4
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	121 110	1 4	3715 299	2 9	Y	272	275 0		1
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
11	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	40 113	1 4	6955	2	Y	144	136 1		20
12	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	77 39	1 4	11822	2	Y	243	237 1		26
01	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	62 317	1 4	7364	2	Y	171	188 1		9
02	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	68 170	1 4	7711	2	Y	163	156 1		16
03	12214 X	9534	-0-	-2680	-0-	69 5	1 4	9149	2	Y	283	279 1		20
04	11820 X	8088	-0-	-3732	-0-	62 26	1 4	7745	2	Y	232	229 1		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2340 X	1856	-0-	-484	-0-	117 1	1585 2	Y	140	141	1		23
12	2635 X	2020	-0-	-615	-0-	154 9	176 1	Y	148	151	1		20
01	2635 X	1916	-0-	-719	-0-	1 4	1680 2	Y	149	152	1		17
02	2380 X	1155	-0-	-1225	-0-	163 9	119 1	Y	97	105	1		9
03	2015 X	1114	-0-	-901	-0-	164 9	107 9	Y	104	98	1		15
04	1950 X	472	-0-	-1478	-0-	117 1	97 1	Y	44	52	1		7
						114 9	116 1	Y					
						40 4	48 9						
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368													
11	1110 X	510	-0-	-600	-0-	66 1	409 2	Y	32	40	1		5
12	1705 X	1429	-0-	-276	-0-	35 9	144 1	Y	91	84	1		12
01	1705 X	1231	-0-	-474	-0-	1 4	100 9	Y	79	82	1		9
02	1540 X	1032	-0-	-508	-0-	106 1	1038 2	Y	69	71	1		7
03	1426 X	1282	-0-	-144	-0-	87 9	110 1	Y	77	73	1		11
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	110 1	89 1	Y	125	116	1		20
						76 9	85 9	Y					
						111 1	1407 2	Y					
						208 4	138 9						
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387													
11	2730 X	2586	-0-	-144	-0-	82 1	2252 2	Y	229	230	1		38
12	2821 X	2718	-0-	-103	-0-	252 9	132 1	Y	236	242	1		32
01	2821 X	2218	-0-	-603	-0-	1 4	260 9	Y	190	200	1		22
02	2548 X	1974	-0-	-574	-0-	117 1	1892 2	Y	178	183	1		17
03	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	209 9	118 1	Y	211	197	1		31
04	2640 X	2103	-0-	-537	-0-	1 4	196 9	Y	118	130	1		19
						87 1	2273 2	Y					
						232 9	92 1	Y					
						242 4	130 9						
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461													
11	660 N	368	-0-	-292	-0-	236 1	77 2	Y	50	53	0		3
12	558 N	426	-0-	-132	-0-	55 9	247 1	Y	92	91	0		4
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2 4	76 2	Y	153	149	0		8
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	202 1	101 9	Y	709	689	0	7 8	21
03	372 N	254	-0-	-118	-0-	216 1	168 9	Y	19	39	0		1
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	155 1	78 2	Y	21	21	0		1
						21 9	195 1	Y					
						23 9	23 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT B														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	4920 X	4621	-0-	-299	-0-	403 1	3813 2	Y	368	377 0			74	
12	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	405 9	4407 2	Y	365	371 0			68	
01	5084 X	4676	-0-	-408	-0-	524 1	402 9							
02	4536 X	2256	-0-	-2280	-0-	16 4	3878 2	Y	375	381 0			62	
03	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	376 1	413 9							
04	5190 X	4952	-0-	-238	-0-	9 4	1893 2	Y	167	188 0			41	
						179 1								
						184 9								
						338 1	4536 2	Y	463	409 0	1 8		94	
						509 9								
						284 1	3632 2	Y	441	419 0			116	
						551 4	485 9							
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	249 1	2836 2	Y	314	309 0			63	
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	345 9	3105 2	Y	295	303 0			55	
01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	316 1	325 9							
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	11 4	2826 2	Y	313	316 0			52	
03	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	236 1	344 9							
04	3600 X	3114	-0-	-486	-0-	7 4	2719 2	Y	275	259 0			68	
						206 1								
						303 9								
						218 1	2968 2	Y	354	350 0			72	
						389 9								
						166 1	2233 2	Y	342	324 0			90	
						339 4	376 9							
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
11	2850 X	2628	-0-	-222	-0-	155 1	2129 2	Y	313	304 0			63	
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	344 9	2376 2	Y	299	306 0			56	
01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	250 1	329 9							
02	2464 N	2372	-0-	-92	-0-	8 4	2078 2	Y	305	310 0			51	
03	2976 N	2755	-0-	-221	-0-	213 1	336 9							
04	2550 N	2530	-0-	-20	-0-	5 4	1912 2	Y	249	238 0			62	
						186 1								
						274 9								
						206 1	2289 2	Y	236	250 0			48	
						260 9								
						154 1	1754 2	Y	324	287 0			85	
						266 4	356 9							
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	353 1	2528 2	Y	327	318 0			66	
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	360 9	2691 2	Y	299	309 0			56	
01	3286 X	2736	-0-	-550	-0-	433 1	329 9							
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	10 4	2080 2	Y	269	280 0			45	
03	3472 X	3309	-0-	-163	-0-	355 1	296 9							
04	3360 X	2878	-0-	-482	-0-	5 4	2447 2	Y	279	255 0			69	
						370 1								
						307 9								
						405 1	2678 2	Y	205	232 0			42	
						226 9								
						247 1	2069 2	Y	225	208 0			59	
						314 4	248 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT B														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
														WELL #: 5H RRCID -> 272405		COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 7507	PERF. 8132 - 12889	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE				EOM BALANCE
11	3510 X	3490	-0-	-20	-0-	221 432	1 9	2837	2	Y	393	385	0						79
12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	319 11	1 4	3141	2	Y	373	383	0						69
01	3627 X	3271	-0-	-356	-0-	225 6	1 4	2637	2	Y	366	374	0						61
02	3248 X	3004	-0-	-244	-0-	247 337	1 9	2420	2	Y	306	291	0						76
03	3875 X	3588	-0-	-287	-0-	260 389	1 9	2939	2	Y	354	358	0						72
04	3750 X	2988	-0-	-762	-0-	140 334	1 4	2200	2	Y	285	282	0						75
STUMBERG RANCH UNIT B														WELL #: 6H RRCID -> 272406		COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 7934 - 12695	
11	3960 X	3884	-0-	-76	-0-	226 464	1 9	3194	2	Y	422	416	0						85
12	4061 X	4052	-0-	-9	-0-	325 12	1 4	3304	2	Y	374	389	0						70
01	4061 X	3790	-0-	-271	-0-	239 8	1 4	3094	2	Y	408	410	0						68
02	3612 X	3557	-0-	-55	-0-	170 396	1 9	2991	2	Y	360	339	0						89
03	4061 X	3690	-0-	-371	-0-	183 343	1 9	3164	2	Y	312	337	0						64
04	3930 X	3209	-0-	-721	-0-	144 372	1 4	2452	2	Y	219	225	0						58
STUMBERG RANCH UNIT B														WELL #: 7H RRCID -> 272407		COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 7462	PERF. 8094 - 12890	
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	251 370	1 9	2656	2	Y	336	330	0						68
12	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	311 10	1 4	2815	2	Y	305	316	0						57
01	3193 X	3168	-0-	-25	-0-	233 6	1 4	2571	2	Y	325	328	0						54
02	3052 X	2916	-0-	-136	-0-	174 309	1 9	2433	2	Y	281	265	0						70
03	3472 X	2834	-0-	-638	-0-	197 263	1 9	2374	2	Y	239	260	0						49
04	3360 X	2517	-0-	-843	-0-	209 275	1 4	1812	2	Y	201	197	0						53
DIAMOND H STATE														WELL #: 21H RRCID -> 272460		COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH 7419	PERF. 8636 - 11723	
11	750 X	724	-0-	-26	-0-	161 1	1 4	455	2	Y	97	95	0						6
12	992 X	606	-0-	-386	-0-	171 6	1 4	298	2	Y	119	120	0						5
01	992 X	371	-0-	-621	-0-	140 1	1 4	231	9	Y	210	204	0						11
02	896 X	219	-0-	-677	-0-	163 1	1 4	56	9	Y	51	59	0						2
03	744 X	721	-0-	-23	-0-	108 2	1 4	482	2	Y	117	115	0						4
04	885 X	885	-0-	-0-	-0-	136 2	1 4	525	2	Y	202	198	0						8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
11	1440 X	1382	-0-	-58	-0-	332 1	948 2	Y	92	90	0			5
12	1488 X	1318	-0-	-170	-0-	1 4	101 9	Y	173	170	0			8
01	1488 X	277	-0-	-1211	-0-	320 1	792 2	Y	71	75	0			4
02	1288 X	413	-0-	-875	-0-	16 4	190 9	Y	142	141	0	1	8	4
03	1426 X	1410	-0-	-16	-0-	199 1	78 9	Y	36	39	0			1
04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	257 1	156 9	Y	55	54	0			2
						193 1	1172 2	Y						
						5 4	40 9							
						237 1	1147 2	Y						
						4 4	61 9							
WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638														
11	19920 X	18166	-0-	-1754	-0-	8 1	17847 2	Y	271	254	1	1	8	36
12	20150 X	18565	-0-	-1585	-0-	13 4	298 9	Y	352	373	1	1	8	14
01	19654 X	17515	-0-	-2139	-0-	13 1	18162 2	Y	393	394	1			13
02	18368 X	17046	-0-	-1322	-0-	3 4	387 9	Y	363	364	1	1	8	11
03	20336 X	19711	-0-	-625	-0-	36 1	16796 2	Y	401	402	1	1	8	9
04	18180 X	14668	-0-	-3512	-0-	251 4	432 9	Y	215	210	1			14
						32 1	16491 2	Y						
						124 4	399 9							
						109 1	19151 2	Y						
						10 4	441 9							
						28 1	14314 2	Y						
						89 4	237 9							
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	179 1	2153 2	Y	58	47	0			29
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	3 4	64 9	Y	53	64	0			18
01	2046 X	2039	-0-	-7	-0-	195 1	2525 2	Y	48	52	0			14
02	2240 X	1678	-0-	-562	-0-	2 4	58 9	Y	55	43	0			26
03	2790 X	1854	-0-	-936	-0-	150 1	1826 2	Y	138	129	0			35
04	2700 X	1644	-0-	-1056	-0-	10 4	53 9	Y	124	140	0			19
						175 1	1440 2	Y						
						2 4	61 9							
						166 1	1536 2	Y						
						152 9								
						129 1	1192 2	Y						
						187 4	136 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	254 1	3582 2	Y	724	725	0			36
12	4526 X	4237	-0-	-289	-0-	796 9		Y	586	586	0			36
01	4898 X	3982	-0-	-916	-0-	212 1	3380 2	Y	504	509	0			31
02	4312 X	3888	-0-	-424	-0-	645 9		Y	494	492	0			33
03	4774 X	4432	-0-	-342	-0-	182 1	3245 2	Y	568	568	0			33
04	4620 X	4311	-0-	-309	-0-	1 4	554 9	Y	562	564	0			31
						209 1	3136 2	Y						
						543 9								
						224 1	3583 2	Y						
						625 9								
						194 1	3055 2	Y						
						444 4	618 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	4140 X	3932	-0-	-208	-0-	149	1	3179	2	Y	549	550	0	28
12	4278 X	4160	-0-	-118	-0-	604	9	3400	2	Y	552	546	0	34
01	4278 X	3915	-0-	-363	-0-	153	1	3228	2	Y	511	513	0	32
02	3668 X	3466	-0-	-202	-0-	607	9	562	9		457	458	0	31
03	4154 X	3840	-0-	-314	-0-	124	1	2855	2	Y	493	496	0	28
04	4020 X	3348	-0-	-672	-0-	1	4	2414	2	Y	431	435	0	24
						108	1	474	9					
						503	9							
						139	1							
						542	9							
						109	1							
						351	4							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
11	4470 X	3478	-0-	-992	-0-	269	1	2840	2	Y	335	338	0	17
12	4278 X	4214	-0-	-64	-0-	369	9	3413	2	Y	489	476	0	30
01	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	263	1	3583	2	Y	543	539	0	34
02	3864 X	3530	-0-	-334	-0-	538	9	597	9		431	436	0	29
03	4216 X	3240	-0-	-976	-0-	223	1	2815	2	Y	385	392	0	22
04	4260 X	3281	-0-	-979	-0-	1	4	2574	2	Y	390	391	0	21
						241	1	429	9					
						474	9							
						242	1							
						424	9							
						234	1							
						332	4							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033														
11	4680 X	4290	-0-	-390	-0-	300	1	3406	2	Y	531	534	0	27
12	4836 X	3501	-0-	-1335	-0-	584	9	2773	2	Y	406	408	0	25
01	4836 X	2914	-0-	-1922	-0-	281	1	2317	2	Y	331	335	0	21
02	4144 X	2374	-0-	-1770	-0-	447	9	364	9		263	266	0	18
03	4588 X	3514	-0-	-1074	-0-	232	1	1824	2	Y	396	391	0	23
04	4290 X	3128	-0-	-1162	-0-	1	4	2814	2	Y	348	352	0	19
						261	1	2172	2	Y				
						289	9	383	9					
						264	1							
						436	9							
						257	1							
						316	4							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	226	1	2599	2	Y	486	491	0	24
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	535	9	3129	2	Y	604	591	0	37
01	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	224	1	4046	2	Y	796	783	0	50
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	664	9	876	9		586	596	0	40
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	208	1	2946	2	Y	721	719	0	42
04	4320 X	3983	-0-	-337	-0-	1	4	3718	2	Y	542	554	0	30
						199	1	596	9					
						645	9							
						214	1							
						793	9							
						188	1							
						406	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-				-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	2800 N	4124	-0-	1324	1324		36	1	3957	2	Y	105	101	1		4
							15	4	116	9						
03	1324 N	-0-	-0-	-1324	-0-						Y	-0-	4	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899																
11	7290 X	5795	-0-	-1495	-0-		69	1	5550	2	Y	128	89	1	8	38
							35	4	141	9						
12	7533 X	5976	-0-	-1557	-0-		27	1	5798	2	Y	137	169	1	1	5
							151	9								
01	7967 X	3219	-0-	-4748	-0-		27	1	3104	2	Y	73	76	1		2
							8	4	80	9						
02	5404 X	1944	-0-	-3460	-0-		17	1	1869	2	Y	46	46	1		2
							7	4	51	9						
03	5983 X	254	-0-	-5729	-0-		2	1	245	2	Y	5	7	1		-0-
							1	4	6	9						
04	5790 X	70	-0-	-5720	-0-		1	1	67	2	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158																
11	3180 X	801	-0-	-2379	-0-		31	1	722	2	Y	34	33	0		12
							11	4	37	9						
12	3286 X	21	-0-	-3265	-0-		21	1			Y	-0-	12	0		-0-
01	3162 X	648	-0-	-2514	-0-		44	1	575	2	Y	26	21	0		5
							29	9								
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-		206	1	4142	2	Y	185	112	0	1	77
							1	4	204	9						
03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-		306	1	3175	2	Y	156	177	0		56
							172	9								
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-		248	1	2544	2	Y	111	133	0		34
							405	4	122	9						
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436																
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		173	1	1789	2	Y	59	59	0		3
							2	4	65	9						
12	1736 N	1694	-0-	-42	-0-		183	1	1387	2	Y	87	86	0		4
							28	4	96	9						
01	1736 X	254	-0-	-1482	-0-		144	1	110	9	Y	100	99	0		5
02	2184 X	183	-0-	-2001	-0-		148	1	35	9	Y	32	36	0		1
03	2418 X	1523	-0-	-895	-0-		96	1	1364	2	Y	52	51	0		2
							6	4	57	9						
04	2040 X	1857	-0-	-183	-0-		127	1	1617	2	Y	97	95	0		4
							6	4	107	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351																								
MAUND RANCH 19 UNIT															WELL #: 5H					RRCID -> 272617				
															COMPL. DATE 12/04/2013					TOTAL DEPTH 6365				
															PERF. 6881					- 11638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
11	2460 N	758	-0-	-1702	-0-	50 1	1 4	589 2	118 9	Y	107	160 1			24									
12	2170 N	21	-0-	-2149	-0-	4 1	14 2			Y	3	26 1			1									
01	2542 X	187	-0-	-2355	-0-	25 1	132 2			Y	27	19 1			9									
02	2240 X	493	-0-	-1747	-0-	30 9																		
03	2480 X	752	-0-	-1728	-0-	66 1	340 2			Y	79	66 1			22									
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	87 9																		
						160 1	397 2			Y	177	162 1			37									
						195 9																		
						208 1	614 2			Y	231	197 1	1 8		70									
						474 4	254 9																	
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 39H					RRCID -> 272727				
															COMPL. DATE 12/23/2013					TOTAL DEPTH 7418				
															PERF. 8222					- 14337				
11	4590 X	4307	-0-	-283	-0-	296 1	3281 2			Y	664	672 0			33									
12	4991 X	4161	-0-	-830	-0-	730 9																		
01	4991 X	4580	-0-	-411	-0-	249 1	3234 2			Y	616	611 0			38									
02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	678 9																		
03	4898 X	4010	-0-	-888	-0-	229 1	3613 2			Y	670	666 0			42									
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	1 4	737 9																	
						256 1	3814 2			Y	712	706 0			48									
						783 9																		
						210 1	3199 2			Y	546	563 0			31									
						601 9																		
						238 1	3487 2			Y	673	667 0			37									
						507 4	740 9																	
WORTHY RANCH															WELL #: 41H					RRCID -> 272800				
															COMPL. DATE 06/18/2014					TOTAL DEPTH 8544				
															PERF. 9249					- 13630				
11	6930 X	1318	-0-	-5612	-0-	1255 2	4 4			Y	54	81 1			11									
12	7068 X	2188	-0-	-4880	-0-	59 9																		
01	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	2087 2	4 4			Y	88	97 1			2									
02	4900 X	4797	-0-	-103	-0-	97 9																		
03	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	13 1	6743 2			Y	266	262 1			6									
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	19 4	293 9																	
						104 1	4491 2			Y	172	173 1	1 8		4									
						13 4	189 9																	
						237 1	8262 2			Y	81	84 1			1									
						54 4	89 9																	
						47 1	7984 2			Y	-0-	1 1			-0-									
						45 4																		
WORTHY RANCH															WELL #: 42H					RRCID -> 272802				
															COMPL. DATE 06/18/2014					TOTAL DEPTH 8549				
															PERF. 9100					- 12934				
11	8040 X	7060	-0-	-980	-0-	1 1	6783 2			Y	230	215 1			45									
12	7440 X	6834	-0-	-606	-0-	23 4	253 9																	
01	6510 X	6497	-0-	-13	-0-	6580 2	13 4			Y	219	259 1			5									
02	6580 X	5283	-0-	-1297	-0-	241 9																		
03	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	12 1	6252 2			Y	195	195 1			5									
04	7050 X	6245	-0-	-805	-0-	18 4	215 9																	
						117 1	5076 2			Y	69	72 1			2									
						14 4	76 9																	
						239 1	8309 2			Y	-0-	2 1			-0-									
						54 4																		
						37 1	6173 2			Y	-0-				-0-									
						35 4																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4200 X	4087	-0-	-113	-0-	259 1	3276 2	Y		502	506 0	25
12	4464 X	4225	-0-	-239	-0-	552 9	246 1	3434 2	Y	495	490 0	30
01	4464 X	4270	-0-	-194	-0-	545 9	217 1	3507 2	Y	495	494 0	31
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	1 4	215 1	3413 2	Y	486	484 0	33
03	4464 X	4265	-0-	-199	-0-	535 9	233 1	3509 2	Y	475	481 0	27
04	4140 X	3342	-0-	-798	-0-	523 9	216 1	2386 2	Y	357	364 0	20
						347 4		393 9				
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836												
11	1350 N	393	-0-	-957	-0-	32 1	305 2	Y		46	46 0	16
12	1581 N	143	-0-	-1438	-0-	5 4	35 1	96 2	Y	11	20 0	7
01	1581 X	175	-0-	-1406	-0-	12 9	95 1	68 2	Y	11	16 0	2
02	1428 X	232	-0-	-1196	-0-	12 9	210 1	19 2	Y	3	4 0	1
03	1426 X	296	-0-	-1130	-0-	3 9	266 1	26 2	Y	4	4 0	1
04	390 X	255	-0-	-135	-0-	4 9	230 1	19 2	Y	3	3 0	1
						3 4		3 9				
WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042												
11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	1 1	5185 2	Y		276	264 1	54
12	5549 X	5334	-0-	-215	-0-	18 4	304 9	10 4	Y	264	312 1	6
01	5549 X	5426	-0-	-123	-0-	5034 2	290 9	10 1	Y	252	252 1	6
02	5152 X	4539	-0-	-613	-0-	10 1	5124 2	277 9	Y	15	21 1	-0-
03	5704 X	4897	-0-	-807	-0-	15 4	102 1	4407 2	Y	-0-		-0-
04	5520 X	3792	-0-	-1728	-0-	13 4	136 1	4730 2	Y	-0-		-0-
						31 4	22 1	3749 2	Y	-0-		-0-
						21 4						
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311												
11	2310 X	622	-0-	-1688	-0-	30 1	523 2	Y		55	53 0	19
12	2387 X	1623	-0-	-764	-0-	8 4	61 9	1424 2	Y	116	58 0	75
01	2356 X	1933	-0-	-423	-0-	66 1	128 9	1635 2	Y	178	215 0	36
02	2128 X	1550	-0-	-578	-0-	5 4	101 1	196 9	Y	132	112 0	56
03	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	1 4	114 1	1291 2	Y	193	179 0	70
04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	145 9	234 1	1717 2	Y	146	171 0	45
						212 9	212 1	1462 2	Y			
						232 4		161 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2640 X	843	-0-	-1797	-0-	34 1	717 2	Y	74	74	0			26
12	2728 X	1336	-0-	-1392	-0-	11 4	81 9							
01	2697 X	1753	-0-	-944	-0-	63 1	1168 2	Y	92	57	0	1 8		60
02	2632 X	1939	-0-	-693	-0-	4 4	101 9							
03	2914 X	2024	-0-	-890	-0-	105 1	1473 2	Y	158	184	0	2 8		32
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1 4	174 9							
						183 1	1580 2	Y	160	124	0	1 8		67
						176 9								
						264 1	1569 2	Y	174	178	0			63
						191 9								
						200 1	1303 2	Y	127	151	0			39
						207 4	140 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
11	10710 X	9877	-0-	-833	-0-	4 1	9750 2	Y	105	101	1			14
12	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	7 4	116 9							
01	10540 X	10191	-0-	-349	-0-	7 1	10443 2	Y	119	128	1			5
02	9520 X	8826	-0-	-694	-0-	2 4	131 9							
03	10571 X	10199	-0-	-372	-0-	21 1	9873 2	Y	136	137	1			4
04	10230 X	9019	-0-	-1211	-0-	147 4	150 9							
						17 1	8628 2	Y	105	106	1			3
						65 4	116 9							
						57 1	10014 2	Y	112	112	1			3
						5 4	123 9							
						17 1	8838 2	Y	99	95	1			7
						55 4	109 9							
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
11	990 N	381	-0-	-609	-0-	27 1	243 2	Y	97	103	0			34
12	930 N	598	-0-	-332	-0-	4 4	107 9							
01	1023 X	470	-0-	-553	-0-	30 1	425 2	Y	129	77	0	2 8		84
02	1372 X	182	-0-	-1190	-0-	1 4	142 9							
03	1519 X	227	-0-	-1292	-0-	61 1	282 2	Y	115	175	0	1 8		23
04	570 X	199	-0-	-371	-0-	127 9								
						179 1	2 2	Y	1	24	0			-0-
						1 9								
						185 1	29 2	Y	12	8	0			4
						13 9								
						199 1		Y	-0-	4	0			-0-
WORTHY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
11	8340 X	7895	-0-	-445	-0-	5 1	7685 2	Y	63	64	1			4
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	136 4	69 9							
01	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	7 1	8881 2	Y	77	79	1			2
02	7504 X	6689	-0-	-815	-0-	35 4	85 9							
03	9021 X	8202	-0-	-819	-0-	15 1	7865 2	Y	76	75	1			3
04	8730 X	8708	-0-	-22	-0-	271 4	84 9							
						28 1	6591 2	Y	64	64	1			3
						70 9								
						101 1	7957 2	Y	96	96	1			3
						38 4	106 9							
						38 1	8332 2	Y	230	215	1	1 8		17
						85 4	253 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272819										COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	17310 X	16542	-0-	-768	-0-	91 1	15898 2	Y	267	262	1			37
12	14632 X	13349	-0-	-1283	-0-	259 4	294 9	Y	288	294	1			31
01	14043 X	12784	-0-	-1259	-0-	84 1	12906 2	Y	297	313	1			15
02	15428 X	12768	-0-	-2660	-0-	42 4	317 9	Y	279	265	1	1 8		28
03	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	100 1	11846 2	Y	396	396	1			28
04	16530 X	9672	-0-	-6858	-0-	511 4	327 9	Y	194	203	1			19
						107 1	12087 2	Y						
						267 4	307 9	Y						
						141 1	18543 2	Y						
						9 4	436 9	Y						
						75 1	9353 2	Y						
						31 4	213 9	Y						
STANLEY RANCH										WELL #: 31H RRCID -> 272820		COMPL. DATE 04/07/2014		
												TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045		
11	12510 X	12301	-0-	-209	-0-	68 1	11796 2	Y	223	206	1			31
12	12927 X	11493	-0-	-1434	-0-	192 4	245 9	Y	250	254	1			27
01	11935 X	10428	-0-	-1507	-0-	72 1	11110 2	Y	246	260	1			13
02	11480 X	6411	-0-	-5069	-0-	36 4	275 9	Y	140	139	1			14
03	12710 X	6601	-0-	-6109	-0-	81 1	9660 2	Y	117	123	1			8
04	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	416 4	271 9	Y	267	248	1	1 8		26
						54 1	6069 2	Y						
						134 4	154 9	Y						
						49 1	6420 2	Y						
						3 4	129 9	Y						
						105 1	13030 2	Y						
						44 4	294 9	Y						
MAUND RANCH 23 UNIT										WELL #: 7H RRCID -> 272821		COMPL. DATE 02/07/2014		
												TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966		
11	1350 N	814	-0-	-536	-0-	18 1	545 2	Y	221	222	0			78
12	1395 N	446	-0-	-949	-0-	8 4	243 9	Y	95	110	0	1 8		62
01	2015 X	617	-0-	-1398	-0-	34 1	306 2	Y	163	190	0	2 8		33
02	2464 X	1245	-0-	-1219	-0-	1 4	105 9	Y	293	202	0	1 8		123
03	2728 X	877	-0-	-1851	-0-	49 1	389 2	Y	194	247	0			70
04	810 X	761	-0-	-49	-0-	179 9	744 2	Y	137	165	0			42
						179 1	744 2	Y						
						322 9	448 2	Y						
						216 1	356 2	Y						
						213 9	151 9	Y						
						197 1		Y						
						57 4		Y						
MAUND RANCH 23 UNIT										WELL #: 8H RRCID -> 272822		COMPL. DATE 02/07/2014		
												TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492		
11	4770 X	1404	-0-	-3366	-0-	35 1	1250 2	Y	91	89	0			32
12	4929 X	1452	-0-	-3477	-0-	19 4	100 9	Y	72	56	0	1 8		47
01	4650 X	3539	-0-	-1111	-0-	69 1	1300 2	Y	234	231	0	3 8		47
02	4172 X	4046	-0-	-126	-0-	4 4	79 9	Y	254	194	0	1 8		106
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	162 1	3118 2	Y	316	308	0			114
04	3420 X	3346	-0-	-74	-0-	2 4	257 9	Y	146	215	0			45
						182 1	3584 2	Y						
						1 4	279 9	Y						
						285 1	4078 2	Y						
						348 9		Y						
						220 1	2558 2	Y						
						407 4	161 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	2190 X	617	-0-	-1573	-0-	17 9	1 4	563 28	2 9	Y	25	24 0		9
12	2263 X	62	-0-	-2201	-0-	30 1	1 9	31 2	2	Y	1	9 0		1
01	2263 X	431	-0-	-1832	-0-	74 1	1 9	340 2	2	Y	15	13 0		3
02	1848 X	733	-0-	-1115	-0-	164 1	1 9	543 2	2	Y	24	17 0		10
03	2015 X	917	-0-	-1098	-0-	213 1	1 9	670 2	2	Y	31	30 0		11
04	913 X	913	-0-	-0-	-0-	183 1	1 4	605 29	2 9	Y	26	29 0		8
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962														
11	2040 X	599	-0-	-1441	-0-	26 8	1 4	528 37	2 9	Y	34	34 0		12
12	2108 X	21	-0-	-2087	-0-	2 2	1 9	17 2	2	Y	2	13 0		1
01	2015 X	1178	-0-	-837	-0-	80 1	1 4	1021 76	2 9	Y	69	55 0	1 8	14
02	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	227 1	1 9	1533 2	2	Y	98	71 0		41
03	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	280 1	1 9	1570 2	2	Y	111	112 0		40
04	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	122 1	1 4	1372 94	2 9	Y	85	99 0		26
WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341														
11	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	2 33	1 4	9692 411	2 9	Y	374	378 1	1 8	73
12	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	8950 373	2 9	18 4	4	Y	339	404 1		8
01	8990 X	8604	-0-	-386	-0-	15 1	1 4	8244 321	2 9	Y	292	293 1		7
02	10780 X	7538	-0-	-3242	-0-	164 1	1 9	7088 266	2 9	Y	242	242 1	1 8	6
03	11935 X	7408	-0-	-4527	-0-	200 1	1 4	6964 199	2 9	Y	181	185 1		2
04	10140 X	5524	-0-	-4616	-0-	45 32	1 4	5461 2	2	Y	-0-	2 1		-0-
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581														
11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	95 2	1 4	1917 55	2 9	Y	50	40 0		25
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	131 2	1 4	2211 50	2 9	Y	45	55 0		15
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	176 1	1 4	1684 47	2 9	Y	43	46 0		12
02	1932 N	1881	-0-	-51	-0-	149 1	1 4	1662 68	2 9	Y	62	45 0		29
03	2387 N	1967	-0-	-420	-0-	125 1	1 4	1719 2	2	Y	112	112 0		29
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	114 1	1 4	1405 134	2 9	Y	122	132 0		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	126 1	951 2	Y	54	45 0				27
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	132 1	1069 2	Y	48	59 0				16
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	44 1	358 2	Y	20	30 0				6
02	1064 N	720	-0-	-344	-0-	145 1	528 2	Y	42	28 0				20
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	133 1	1110 2	Y	81	80 0				21
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	117 1	688 2	Y	101	107 0				15
						108 4	111 9							
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														
11	2520 X	997	-0-	-1523	-0-	63 1	769 2	Y	149	219 1				34
12	2604 X	749	-0-	-1855	-0-	70 1	544 2	Y	123	103 1	1 8			53
01	2573 X	1595	-0-	-978	-0-	135 9								
02	2856 X	113	-0-	-2743	-0-	200 1	1134 2	Y	237	208 1	2 8			80
03	3162 X	96	-0-	-3066	-0-	261 9								
04	1530 X	59	-0-	-1471	-0-	113 1		Y	-0-	80 1				-0-
						96 1		Y	-0-					-0-
						59 1		Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
11	2280 X	2278	-0-	-2	-0-	200 1	1792 2	Y	233	232 0				30
12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	30 4	256 9							
01	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	171 1	2406 2	Y	291	287 0				34
02	2576 X	2231	-0-	-345	-0-	320 9								
03	2883 X	2396	-0-	-487	-0-	179 1	1895 2	Y	257	256 0				35
04	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	283 9								
						141 1	1828 2	Y	238	240 0				33
						262 9								
						156 1	1952 2	Y	262	258 0				37
						288 9								
						132 1	1725 2	Y	283	285 0				35
						281 4	311 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
11	4980 X	4634	-0-	-346	-0-	337 1	3718 2	Y	471	453 0				61
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	61 4	518 9							
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	340 1	4113 2	Y	483	487 0				57
02	3892 X	3707	-0-	-185	-0-	531 9								
03	4309 X	4050	-0-	-259	-0-	342 1	3977 2	Y	525	510 0				72
04	4170 X	3949	-0-	-221	-0-	578 9								
						258 1	3027 2	Y	383	402 0				53
						1 4	421 9							
						266 1	3311 2	Y	430	423 0				60
						473 9								
						279 1	2742 2	Y	437	444 0				53
						447 4	481 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
11	11070 X	9378	-0-	-1692	-0-	6 1	9065 2	Y		133	135	1		8
12	11439 X	4623	-0-	-6816	-0-	161 4	146 9			46	53	1		1
01	11439 X	8434	-0-	-3005	-0-	4 1	4550 2	Y		89	87	1		3
02	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	18 4	51 9			135	132	1		6
03	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	15 1	8044 2	Y		107	110	1		3
04	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	277 4	98 9			171	161	1		13
						51 1	12005 2	Y						
						1 4	149 9							
						126 1	9894 2	Y						
						48 4	118 9							
						51 1	11243 2	Y						
						115 4	188 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
11	2700 X	2692	-0-	-8	-0-	239 1	2178 2	Y		217	212	0		28
12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	36 4	239 9			248	247	0		29
01	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	243 1	2670 2	Y		245	240	0		34
02	2520 N	2478	-0-	-42	-0-	273 9				206	211	0		29
03	3007 X	2406	-0-	-601	-0-	247 1	2335 2	Y		204	204	0		29
04	2910 X	1898	-0-	-1012	-0-	270 9				164	173	0		20
						191 1	2060 2	Y						
						227 9								
						196 1	1986 2	Y						
						224 9								
						201 1	1304 2	Y						
						213 4	180 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
11	4710 X	4208	-0-	-502	-0-	308 1	3462 2	Y		346	336	0		45
12	4557 X	4038	-0-	-519	-0-	57 4	381 9			314	322	0		37
01	4557 X	3907	-0-	-650	-0-	302 1	3391 2	Y		337	328	0		46
02	4116 X	3841	-0-	-275	-0-	345 9				324	325	0		45
03	4464 X	3638	-0-	-826	-0-	301 1	3235 2	Y		321	321	0		45
04	4200 X	3962	-0-	-238	-0-	371 9				407	402	0		50
						242 1	3242 2	Y						
						1 4	356 9							
						246 1	3039 2	Y						
						353 9								
						256 1	2801 2	Y						
						457 4	448 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884														
11	2070 X	1853	-0-	-217	-0-	328 1	1327 2	Y		160	156	0		21
12	2139 X	1742	-0-	-397	-0-	22 4	176 9			141	145	0		17
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	321 1	1266 2	Y		138	136	0		19
02	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	155 9				132	133	0		18
03	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	319 1	1098 2	Y		158	154	0		22
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	152 9				213	209	0		26
						279 1	1102 2	Y						
						145 9								
						306 1	1182 2	Y						
						174 9								
						307 1	1012 2	Y						
						165 4	234 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	11370 X	10308	-0-	-1062	-0-	2 1	9895 2	Y	343	306	1			67
12	11749 X	10059	-0-	-1690	-0-	34 4	377 9	Y	332	391	1			8
01	9858 X	9814	-0-	-44	-0-	9675 2	19 4	Y	301	302	1			7
02	9632 X	8552	-0-	-1080	-0-	365 9			126	129	1	1 8		3
03	10664 X	8503	-0-	-2161	-0-	18 1	9438 2	Y	-0-	3	1			-0-
04	10320 X	7622	-0-	-2698	-0-	27 4	331 9	Y	-0-					-0-
						190 1	8200 2	Y						
						23 4	139 9	Y						
						236 1	8214 2	Y						
						53 4								
						45 1	7535 2	Y						
						42 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261														
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	262 1	2005 2	Y	381	383	0			19
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	419 9			442	434	0			27
01	2728 X	2532	-0-	-196	-0-	249 1	2478 2	Y	339	345	0			21
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	486 9			368	364	0			25
03	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	208 1	1951 2	Y	372	376	0			21
04	3120 X	2597	-0-	-523	-0-	373 9			351	353	0			19
						222 1	2092 2	Y						
						405 9								
						237 1	2159 2	Y						
						409 9								
						218 1	1740 2	Y						
						253 4	386 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														
11	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-			N	-0-	2	1			-0-
12	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			N	-0-					-0-
01	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			Y	-0-					-0-
02	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	8 1	12114 2	Y	117	112	1			5
03	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	34 4	129 9	Y	173	173	1			5
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	6 1	12374 2	Y	57	58	1			4
						62 4	190 9	Y						
						54 1	3120 2	Y						
						40 4	63 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														
11	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	261 1	876 2	Y	176	170	0			23
12	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	14 4	194 9	Y	186	187	0			22
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	256 1	1002 2	Y	186	182	0			26
02	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	205 9			139	146	0			19
03	1457 N	1073	-0-	-384	-0-	273 1	890 2	Y	126	127	0			18
04	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	205 9			91	98	0			11
						242 1	696 2	Y						
						153 9								
						267 1	667 2	Y						
						139 9								
						248 1	722 2	Y						
						118 4	100 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	8940 X	8754	-0-	-186	-0-	6 1	8341 2	Y	235	233	1			15
12	9238 X	8932	-0-	-306	-0-	148 4	259 9							
01	9238 X	8862	-0-	-376	-0-	7 1	8474 2	Y	379	385	1			9
02	8316 X	7767	-0-	-549	-0-	34 4	417 9							
03	9207 X	8742	-0-	-465	-0-	15 1	8125 2	Y	402	398	1			13
04	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	280 4	442 9							
						31 1	7330 2	Y	369	366	1	1 8		15
						406 9								
						104 1	8211 2	Y	352	357	1			10
						40 4	387 9							
						44 1	9607 2	Y	364	346	1	1 8		27
						98 4	400 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	348 1	2149 2	Y	343	331	0			44
12	2821 X	2809	-0-	-12	-0-	35 4	377 9							
01	2821 X	2816	-0-	-5	-0-	337 1	2125 2	Y	315	322	0			37
02	2716 X	2288	-0-	-428	-0-	347 9								
03	3007 X	2465	-0-	-542	-0-	345 1	2088 2	Y	348	337	0			48
04	2910 X	2399	-0-	-511	-0-	383 9								
						285 1	1704 2	Y	272	282	0			38
						299 9								
						307 1	1822 2	Y	305	300	0			43
						336 9								
						301 1	1477 2	Y	345	346	0			42
						241 4	380 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														
11	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	345 1	2056 2	Y	465	464	0			23
12	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	512 9								
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	337 1	1582 2	Y	337	339	0			21
02	2716 X	2265	-0-	-451	-0-	371 9								
03	3007 X	2509	-0-	-498	-0-	297 1	2739 2	Y	568	554	0			35
04	3540 X	1813	-0-	-1727	-0-	1 4	625 9							
						316 1	1584 2	Y	332	345	0			22
						365 9								
						328 1	1773 2	Y	371	372	0			21
						408 9								
						274 1	1078 2	Y	276	282	0			15
						157 4	304 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333														
11	9870 X	6938	-0-	-2932	-0-	1 1	6658 2	Y	233	208	1			46
12	10199 X	7185	-0-	-3014	-0-	23 4	256 9							
01	10633 X	6204	-0-	-4429	-0-	6909 2	14 4	Y	238	278	1			6
02	7168 X	3394	-0-	-3774	-0-	262 9								
03	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	11 1	5965 2	Y	192	193	1			5
04	6960 X	6023	-0-	-937	-0-	17 4	211 9							
						74 1	3201 2	Y	100	101	1	1 8		3
						9 4	110 9							
						213 1	7429 2	Y	164	165	1			2
						48 4	180 9							
						35 1	5955 2	Y	-0-	2	1			-0-
						33 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351 STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7620 X	4860	-0-	-2760	-0-		58 1	4665 2	29 4	108 9	Y	98	70 1		6 8		29
12	8556 X	5782	-0-	-2774	-0-		26 1	5612 2	144 9		Y	131	154 1		1 8		5
01	8556 X	6555	-0-	-2001	-0-		54 1	6325 2	16 4	160 9	Y	145	145 1				5
02	7728 X	3622	-0-	-4106	-0-		32 1	3487 2	13 4	90 9	Y	82	84 1				3
03	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-		43 1	5926 2	15 4	149 9	Y	135	135 1				3
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-		57 1	6866 2	19 4	304 9	Y	276	273 1		1 8		5
STANLEY RANCH					WELL #:	51H	RRCID -> 272893	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 9288	- 13218						
11	7980 X	5816	-0-	-2164	-0-		69 1	5547 2	35 4	165 9	Y	150	101 1		10 8		44
12	7161 X	4495	-0-	-2666	-0-		20 1	4333 2	142 9		Y	129	167 1		1 8		5
01	7099 X	3378	-0-	-3721	-0-		28 1	3239 2	8 4	103 9	Y	94	96 1				3
02	5432 X	1218	-0-	-4214	-0-		11 1	1164 2	4 4	39 9	Y	35	37 1				1
03	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-		48 1	6606 2	17 4	169 9	Y	154	152 1				3
04	5820 X	2824	-0-	-2996	-0-		23 1	2745 2	8 4	48 9	Y	44	46 1				1
STANLEY RANCH					WELL #:	49H	RRCID -> 272895	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 9271	- 13274						
11	12240 X	10156	-0-	-2084	-0-		121 1	9717 2	61 4	257 9	Y	234	162 1		15 8		69
12	12648 X	10974	-0-	-1674	-0-		49 1	10619 2	306 9		Y	278	335 1		2 8		10
01	12648 X	9861	-0-	-2787	-0-		81 1	9483 2	24 4	273 9	Y	248	249 1		1 8		8
02	10920 X	5394	-0-	-5526	-0-		48 1	5173 2	20 4	153 9	Y	139	141 1		1 8		5
03	10974 X	48	-0-	-10926	-0-		47 2	1 9			Y	1	6 1				-0-
04	10620 X	21	-0-	-10599	-0-		20 2	1 9			Y	1	1 1				-0-
STANLEY RANCH					WELL #:	52H	RRCID -> 272897	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 9270	- 13000						
11	11010 X	6210	-0-	-4800	-0-		75 1	6006 2	37 4	92 9	Y	84	59 1		5 8		25
12	10323 X	8088	-0-	-2235	-0-		37 1	7919 2	132 9		Y	120	139 1		1 8		5
01	10323 X	6753	-0-	-3570	-0-		56 1	6572 2	17 4	108 9	Y	98	100 1				3
02	9324 X	6413	-0-	-2911	-0-		57 1	6224 2	24 4	108 9	Y	98	97 1				4
03	8091 X	7123	-0-	-968	-0-		50 1	6898 2	17 4	158 9	Y	144	145 1				3
04	7830 X	7288	-0-	-542	-0-		59 1	7043 2	20 4	166 9	Y	151	150 1		1 8		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-		298 1	1561 2	Y			411	411 0				21
12	2511 X	2443	-0-	-68	-0-		452 9	1681 2	Y			414	410 0				25
01	2511 X	2435	-0-	-76	-0-		307 1	1722 2	Y			415	414 0				26
02	2268 X	1880	-0-	-388	-0-		455 9	1266 2	Y			308	313 0				21
03	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-		256 1	1977 2	Y			451	446 0				26
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-		457 9	1811 2	Y			447	448 0				25
							275 1	492 9									
							339 9										
							279 1										
							496 9										
							280 1										
							263 4										
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150																	
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		266 1	1730 2	Y			279	280 0				14
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		307 9	1752 2	Y			266	264 0				16
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		267 1	1634 2	Y			242	243 0				15
02	2156 N	2048	-0-	-108	-0-		293 9	1555 2	Y			233	232 0				16
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		233 1	1845 2	Y			310	308 0				18
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		266 9	1404 2	Y			342	341 0				19
							237 1	376 9									
							256 9										
							341 9										
							234 1										
							204 4										
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136																	
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-		133 1	2613 2	Y			421	423 0				21
12	3193 X	3129	-0-	-64	-0-		463 9	2588 2	Y			392	389 0				24
01	3348 X	3028	-0-	-320	-0-		110 1	2520 2	Y			372	373 0				23
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		431 9	2658 2	Y			397	393 0				27
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		98 1	3482 2	Y			474	474 0				27
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		1 4	3039 2	Y			395	400 0				22
							100 1	435 9									
							437 9										
							113 1										
							521 9										
							106 1										
							442 4										
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090																	
11	1440 N	889	-0-	-551	-0-		262 1	516 2	Y			93	96 0				12
12	1395 N	695	-0-	-700	-0-		9 4	102 9				65	69 0				8
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-		240 1	383 2	Y			86	82 0				12
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		72 9	1064 2	Y			192	177 0				27
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		257 1	1102 2	Y			199	198 0				28
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		95 9	1113 2	Y			186	191 0				23
							237 1	205 9									
							211 9										
							249 1										
							219 9										
							254 1										
							181 4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2430 X	2112	-0-	-318	-0-	258 1	1471 2	Y	326	319 0			42
12	2480 X	2073	-0-	-407	-0-	24 4	359 9						
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	256 1	1480 2	Y	306	312 0			36
02	1960 N	1676	-0-	-284	-0-	337 9							
03	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	248 1	1254 2	Y	291	287 0			40
04	1770 N	1650	-0-	-120	-0-	320 9							
						215 1	1174 2	Y	261	265 0			36
						287 9							
						236 1	1458 2	Y	334	323 0			47
						367 9							
						226 1	1021 2	Y	215	236 0			26
						166 4	237 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878													
11	3300 X	2433	-0-	-867	-0-	298 1	1761 2	Y	340	361 0			19
12	3410 X	1931	-0-	-1479	-0-	374 9							
01	3410 X	1521	-0-	-1889	-0-	302 1	1314 2	Y	286	287 0			18
02	2744 X	1731	-0-	-1013	-0-	315 9							
03	2821 X	1969	-0-	-852	-0-	285 1	970 2	Y	241	239 0			20
04	2430 X	2282	-0-	-148	-0-	1 4	265 9						
						267 1	1157 2	Y	279	271 0			28
						307 9							
						296 1	1292 2	Y	346	347 0			27
						381 9							
						284 1	1528 2	Y	400	388 0	1 8		38
						30 4	440 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298													
11	2490 X	2167	-0-	-323	-0-	281 1	1640 2	Y	224	239 0			13
12	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	246 9							
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	289 1	1774 2	Y	239	237 0			15
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	263 9							
03	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	275 1	2012 2	Y	266	259 0			22
04	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	1 4	293 9						
						254 1	1985 2	Y	255	252 0			25
						281 9							
						284 1	2136 2	Y	284	287 0			22
						312 9							
						269 1	1936 2	Y	227	227 0			22
						38 4	250 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322													
11	2490 X	2446	-0-	-44	-0-	259 1	1955 2	Y	211	222 0			12
12	2573 X	2186	-0-	-387	-0-	232 9							
01	2542 X	1815	-0-	-727	-0-	262 1	1694 2	Y	209	208 0			13
02	2436 X	1654	-0-	-782	-0-	230 9							
03	2697 X	1883	-0-	-814	-0-	244 1	1354 2	Y	196	193 0			16
04	2460 X	1629	-0-	-831	-0-	1 4	216 9						
						229 1	1235 2	Y	173	172 0			17
						190 9							
						256 1	1394 2	Y	212	213 0			16
						233 9							
						243 1	1178 2	Y	168	168 0			16
						23 4	185 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	7050 X	6685	-0-	-365	-0-	255 1	6239 2	Y	174	182 0				10
12	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	191 9	6697 2	Y	197	195 0				12
01	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	264 1	6548 2	Y	203	198 0				17
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	217 9	223 9		184	183 0				18
03	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	251 1	6142 2	Y	218	219 0				17
04	6960 X	6277	-0-	-683	-0-	4 4	6825 2	Y	168	169 0				16
						233 1	5736 2							
						202 9	185 9							
						259 1								
						240 9								
						244 1								
						112 4								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
11	3120 X	2292	-0-	-828	-0-	294 1	1605 2	Y	355	356 0				10
12	3069 X	1157	-0-	-1912	-0-	2 4	391 9		160	164 0				6
01	3069 X	1852	-0-	-1217	-0-	324 1	657 2	Y	296	290 0				12
02	2744 X	2004	-0-	-740	-0-	176 9	1227 2	Y	296	295 0				13
03	2914 X	2667	-0-	-247	-0-	290 1	326 9		335	335 0				13
04	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	9 4	1413 2	Y	414	407 0				20
						265 1	1987 2	Y						
						326 9	1907 2	Y						
						311 1	455 9							
						369 9								
						185 1								
						201 4								
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
11	8190 X	7585	-0-	-605	-0-	90 1	7196 2	Y	231	164 1	15 8			68
12	7626 X	7137	-0-	-489	-0-	45 4	254 9		241	298 1	2 8			9
01	7626 X	7022	-0-	-604	-0-	32 1	6840 2	Y	234	234 1	1 8			8
02	7448 X	5851	-0-	-1597	-0-	265 9	6691 2	Y	199	199 1	1 8			7
03	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	57 1	257 9		266	266 1	1 8			6
04	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	17 4	5560 2	Y	262	262 1	1 8			5
						51 1	219 9							
						21 4	7881 2	Y						
						57 1	293 9							
						20 4	7874 2	Y						
						65 1	288 9							
						22 4								
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	101 1	3454 2	Y	422	414 0				36
12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	464 9	3202 2	Y	404	383 0				57
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	112 1	444 9		445	461 0				41
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	9 4	490 9		417	415 0				43
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	111 1	3238 2	Y	447	440 0	1 8			49
04	3990 X	3561	-0-	-429	-0-	33 4	3652 2	Y	448	449 0				48
						92 1	2517 2	Y						
						459 9	493 9							
						98 1								
						492 9								
						86 1								
						465 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850 N	64	-0-	-2786	-0-	58	2	6	9	Y	5	17	1	1
12	1426 N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-	1	1	-0-
01	2945 X	369	-0-	-2576	-0-	1	1	338	2	Y	26	25	1	1
						1	4	29	9					
02	1288 X	909	-0-	-379	-0-	19	1	822	2	Y	60	59	1	2
						2	4	66	9					
03	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	39	1	1351	2	Y	99	100	1	1
						9	4	109	9					
04	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	7	1	1141	2	Y	85	84	1	2
						6	4	94	9					
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
11	17610 X	25	-0-	-17585	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
12	17887 X	855	-0-	-17032	-0-	4	1	831	2	Y	18	17	1	1
						20	9							
01	17887 X	4	-0-	-17883	-0-	4	2			Y	-0-	1	1	-0-
02	4424 X	1670	-0-	-2754	-0-	15	1	1610	2	Y	35	34	1	1
						6	4	39	9					
03	868 X	14	-0-	-854	-0-	13	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964														
11	3420 X	3183	-0-	-237	-0-	262	1	2622	2	Y	272	285	0	15
						299	9							
12	3534 X	2831	-0-	-703	-0-	266	1	2288	2	Y	252	251	0	16
						277	9							
01	3534 X	2930	-0-	-604	-0-	250	1	2378	2	Y	274	267	0	23
						1	4	301	9					
02	3024 X	2802	-0-	-222	-0-	234	1	2290	2	Y	253	251	0	25
						278	9							
03	3348 X	3173	-0-	-175	-0-	263	1	2612	2	Y	271	275	0	21
						298	9							
04	3180 X	2895	-0-	-285	-0-	248	1	2352	2	Y	226	225	0	22
						46	4	249	9					
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
11	3300 X	2877	-0-	-423	-0-	123	1	2553	2	Y	183	183	0	29
						201	9							
12	3224 X	417	-0-	-2807	-0-	22	1	362	2	Y	30	52	0	7
						33	9							
01	3162 X	1098	-0-	-2064	-0-	127	1	885	2	Y	77	52	0	32
						1	4	85	9					
02	2856 X	305	-0-	-2551	-0-	186	1	111	2	Y	7	36	0	3
						8	9							
03	3131 X	289	-0-	-2842	-0-	215	1	70	2	Y	4	5	0	2
						4	9							
04	2880 X	268	-0-	-2612	-0-	232	1	29	2	Y	2	3	0	1
						5	4	2	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	3210 X	2961	-0-	-249	-0-	221 1	2508 2	Y			211	222 0		12
12	3286 X	2694	-0-	-592	-0-	232 9								
01	3224 X	2522	-0-	-702	-0-	224 1	2259 2	Y			192	192 0		12
02	2940 X	2333	-0-	-607	-0-	211 9								
03	3255 X	2565	-0-	-690	-0-	211 1	2113 2	Y			179	176 0		15
04	2970 X	2000	-0-	-970	-0-	1 4	197 9							
						198 1	1959 2	Y			160	159 0		16
						176 9								
						222 1	2138 2	Y			186	188 0		14
						205 9								
						183 1	1644 2	Y			128	130 0		12
						32 4	141 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
11	2640 N	2218	-0-	-422	-0-	293 1	1608 2	Y			288	299 0		16
12	2759 N	2021	-0-	-738	-0-	317 9								
01	2914 X	2101	-0-	-813	-0-	302 1	1422 2	Y			270	269 0		17
02	2632 X	1952	-0-	-680	-0-	297 9								
03	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	284 1	1491 2	Y			295	288 0		24
04	2220 X	1223	-0-	-997	-0-	1 4	325 9							
						265 1	1391 2	Y			269	266 0		27
						296 9								
						295 1	1664 2	Y			341	342 0		26
						375 9								
						278 1	769 2	Y			146	158 0		14
						15 4	161 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
11	1950 X	1562	-0-	-388	-0-	41 1	971 2	Y			266	393 1	2 8	312
12	1984 X	1741	-0-	-243	-0-	257 4	293 9							
01	1984 X	1185	-0-	-799	-0-	47 1	1316 2	Y			312	215 1	1 8	408
02	1820 X	1491	-0-	-329	-0-	35 4	343 9							
03	2015 X	1588	-0-	-427	-0-	50 1	941 2	Y			131	374 1	2 8	163
04	1680 X	943	-0-	-737	-0-	50 4	144 9							
						53 1	1138 2	Y			253	249 1		167
						22 4	278 9							
						51 1	1151 2	Y			327	133 1	6 8	355
						26 4	360 9							
						62 1	610 2	Y			177	275 1	1 8	256
						76 4	195 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	343 1	2238 2	Y			152	157 0		9
12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	167 9								
01	2976 X	2944	-0-	-32	-0-	350 1	2096 2	Y			149	149 0		9
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	164 9								
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	330 1	2414 2	Y			181	175 0		15
04	2850 X	1289	-0-	-1561	-0-	1 4	199 9							
						310 1	2409 2	Y			175	173 0		17
						193 9								
						346 1	2317 2	Y			183	186 0		14
						201 9								
						320 1	845 2	Y			97	102 0		9
						17 4	107 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																								
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550																								
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		284	1	2955	2	Y	257	274	0						15	
										283	9													
12	4185	X	3441	-0-	-744	-0-	-0-	-0-		289	1	2863	2	Y	263	261	0						17	
										289	9													
01	4185	X	3423	-0-	-762	-0-	-0-	-0-		272	1	2848	2	Y	274	268	0						23	
										2	4	301	9											
02	3948	X	3165	-0-	-783	-0-	-0-	-0-		255	1	2638	2	Y	247	245	0						25	
										272	9													
03	4371	X	3376	-0-	-995	-0-	-0-	-0-		281	1	2790	2	Y	277	281	0						21	
										305	9													
04	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	-0-	-0-		268	1	2652	2	Y	231	230	0						22	
										52	4	254	9											
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676																								
11	390	X	275	-0-	-115	-0-	-0-	-0-		5	1	118	2	Y	110	16	1		1	8			112	
										31	4	121	9											
12	341	X	99	-0-	-242	-0-	-0-	-0-		2	1	51	2	Y	41	77	1						76	
										1	4	45	9											
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	62	2	Y	30	70	1						36	
										3	4	33	9											
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36	1						-0-	
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	-0-	-0-		5	2	6	9	Y	5								5	
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	49	2	Y	48	4	1						49	
										6	4	53	9											
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851																								
11	690	X	683	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		19	1	455	2	Y	81	128	1		1	8			96	
										120	4	89	9											
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	603	2	Y	92	66	1						122	
										16	4	101	9											
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	585	2	Y	54	112	1		1	8			63	
										31	4	59	9											
02	840	X	655	-0-	-185	-0-	-0-	-0-		25	1	535	2	Y	77	89	1						51	
										10	4	85	9											
03	930	X	727	-0-	-203	-0-	-0-	-0-		25	1	572	2	Y	106	41	1		2	8			114	
										13	4	117	9											
04	720	X	432	-0-	-288	-0-	-0-	-0-		31	1	301	2	Y	56	88	1						82	
										38	4	62	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	91 1	7269 2	45 4	Y	160	110 1	10 8		47
12	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	33 1	7233 2	193 9	Y	175	214 1	1 8		7
01	6882 X	6662	-0-	-220	-0-	55 1	6423 2	16 4	Y	153	155 1			5
02	7084 X	5558	-0-	-1526	-0-	49 1	5342 2	21 4	Y	133	133 1			5
03	7843 X	7750	-0-	-93	-0-	54 1	7464 2	19 4	Y	194	194 1	1 8		4
04	7590 X	6083	-0-	-1507	-0-	48 1	5813 2	16 4	Y	187	187 1	1 8		3
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984														
11	2040 X	1334	-0-	-706	-0-	246 1	821 2	1 4	Y	242	240 0			7
12	1798 X	1146	-0-	-652	-0-	282 1	637 2	227 9	Y	206	206 0			7
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	255 1	1577 2	12 4	Y	509	495 0			21
02	1596 X	1003	-0-	-593	-0-	254 1	573 2	176 9	Y	160	174 0			7
03	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	286 1	973 2	191 9	Y	174	174 0			7
04	2340 X	1552	-0-	-788	-0-	170 1	1025 2	108 4	Y	226	222 0			11
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021														
11	3390 X	3184	-0-	-206	-0-	190 1	2358 2	2 4	Y	576	575 0			16
12	3534 X	3430	-0-	-104	-0-	218 1	2477 2	2 4	Y	666	658 0			24
01	3534 X	3184	-0-	-350	-0-	189 1	2301 2	17 4	Y	615	613 0			26
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	164 1	2444 2	1 4	Y	565	565 0	1 8		25
03	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	202 1	2426 2	536 9	Y	487	493 0			19
04	3330 X	2918	-0-	-412	-0-	100 1	2092 2	220 4	Y	460	456 0			23
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
11	1980 X	1260	-0-	-720	-0-	281 1	806 2	1 4	Y	156	157 0			4
12	1984 X	1494	-0-	-490	-0-	320 1	950 2	1 4	Y	203	200 0			7
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	288 1	969 2	7 4	Y	207	205 0			9
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	259 1	777 2	156 9	Y	142	145 0			6
03	1488 N	532	-0-	-956	-0-	301 1	199 2	32 9	Y	29	34 0			1
04	1440 N	665	-0-	-775	-0-	194 1	369 2	39 4	Y	57	55 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	2160 N	1639	-0-	-521	-0-	184 1	1180 2	Y	249	250 0			7
						1 4	274 9						
12	2046 N	1845	-0-	-201	-0-	209 1	1302 2	Y	303	299 0			11
						1 4	333 9						
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	190 1	1252 2	Y	290	289 0			12
						9 4	319 9						
02	1540 N	1132	-0-	-408	-0-	181 1	756 2	Y	177	181 0			8
						195 9							
03	1860 N	1472	-0-	-388	-0-	211 1	980 2	Y	255	253 0			10
						281 9							
04	1710 N	1605	-0-	-105	-0-	127 1	1105 2	Y	234	232 0			12
						116 4	257 9						
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028													
11	2910 X	2315	-0-	-595	-0-	115 1	1864 2	Y	304	304 0			9
						2 4	334 9						
12	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	132 1	2146 2	Y	384	379 0			14
						1 4	422 9						
01	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	110 1	1963 2	Y	350	349 0			15
						14 4	385 9						
02	2520 X	2468	-0-	-52	-0-	96 1	1978 2	Y	357	356 0			16
						1 4	393 9						
03	2759 X	2433	-0-	-326	-0-	105 1	1951 2	Y	343	346 0			13
						377 9							
04	2610 X	2382	-0-	-228	-0-	85 1	1759 2	Y	321	318 0			16
						185 4	353 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152													
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	329 1	2688 2	Y	379	374 0			20
						417 9							
12	2976 X	2869	-0-	-107	-0-	291 1	2225 2	Y	321	315 0			26
						353 9							
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	296 1	2727 2	Y	381	363 0			44
						1 4	419 9						
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	244 1	2681 2	Y	386	391 0			39
						425 9							
03	3534 X	3059	-0-	-475	-0-	244 1	2372 2	Y	356	377 0			18
						51 4	392 9						
04	3420 X	2749	-0-	-671	-0-	276 1	1802 2	Y	345	341 0			22
						291 4	380 9						
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147													
11	4350 X	3366	-0-	-984	-0-	286 1	3034 2	Y	32	66 1			101
						11 4	35 9						
12	3937 X	3849	-0-	-88	-0-	432 1	3351 2	Y	35				136
						27 4	39 9						
01	3937 X	2460	-0-	-1477	-0-	279 1	2145 2	Y	33	68 1			101
						36 9							
02	3808 X	2774	-0-	-1034	-0-	191 1	2552 2	Y	28				129
						31 9							
03	4216 X	2914	-0-	-1302	-0-	368 1	2520 2	Y	20	65 1			84
						4 4	22 9						
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	374 1	3912 2	Y	39				123
						112 4	43 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																													
LLOYD BRISCOE																													
WELL #: 2H										RRCID -> 273188										COMPL. DATE 04/04/2014									
										TOTAL DEPTH 5385										PERF. 5856 - 10129									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	* DISPOSITIONS	* *	EOM												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE												
11	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	260	1	2759	2	Y	35	69	1			106												
12	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	10	4	39	9	Y	33					139												
01	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	351	1	2725	2	Y	44	69	1			114												
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	22	4	36	9	Y	40					154												
03	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	316	1	2433	2	Y	30	78	1			106												
04	3060	X	2371	-0-	-689	-0-	48	9			Y	24					130												
							238	1	3190	2	Y																		
							44	9																					
							462	1	3162	2	Y																		
							5	4	33	9																			
							199	1	2086	2	Y																		
							60	4	26	9																			
LLOYD BRISCOE										WELL #: 3H										RRCID -> 273189									
										COMPL. DATE 04/04/2014										TOTAL DEPTH 5390									
										PERF. 5876 - 10155																			
11	2280	X	1705	-0-	-575	-0-	144	1	1534	2	Y	20	44	1			65												
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	5	4	22	9	Y	26					91												
01	2201	X	1281	-0-	-920	-0-	270	1	2099	2	Y	21	45	1			67												
02	2100	X	188	-0-	-1912	-0-	17	4	29	9	Y	2					69												
03	2418	X	303	-0-	-2115	-0-	145	1	1113	2	Y	2	35	1			36												
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	37					73												
							13	1	173	2	Y																		
							2	9																					
							38	1	263	2	Y																		
							2	9																					
							288	1	3021	2	Y																		
							86	4	41	9																			
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 58H										RRCID -> 273192									
										COMPL. DATE 04/08/2014										TOTAL DEPTH 7807									
										PERF. 8283 - 12619																			
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	259	1	2219	2	Y	224	238	0			13												
12	3007	X	2307	-0-	-700	-0-	246	9			Y	195	196	0			12												
01	3007	X	1997	-0-	-1010	-0-	239	1	1853	2	Y	171	169	0			14												
02	3024	X	1371	-0-	-1653	-0-	215	9			Y	105	109	0			10												
03	3348	X	1772	-0-	-1576	-0-	236	1	1572	2	Y	151	149	0			12												
04	2730	X	1492	-0-	-1238	-0-	1	4	188	9	Y	114	115	0			11												
							255	1	1000	2	Y																		
							116	9																					
							266	1	1340	2	Y																		
							166	9																					
							236	1	1109	2	Y																		
							22	4	125	9																			
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 59H										RRCID -> 273231									
										COMPL. DATE 04/08/2014										TOTAL DEPTH 7796									
										PERF. 8344 - 12710																			
11	5250	X	4670	-0-	-580	-0-	277	1	3852	2	Y	492	517	0			28												
12	6293	X	4981	-0-	-1312	-0-	541	9			Y	556	548	0			35												
01	6293	X	5326	-0-	-967	-0-	259	1	4110	2	Y	624	607	0			51												
02	5684	X	4935	-0-	-749	-0-	612	9			Y	563	557	0			56												
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	235	1	4403	2	Y	686	690	0			53												
04	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	2	4	686	9	Y	507	511	0			48												
							231	1	4085	2	Y																		
							619	9																					
							253	1	4701	2	Y																		
							757	9																					
							219	1	3738	2	Y																		
							73	4	558	9																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4320 X	3954	-0-	-366	-0-	233 1	479 9	3242 2	Y		435	455 0		25
12	4464 X	4017	-0-	-447	-0-	227 1	510 9	3280 2	Y		464	460 0		29
01	4371 X	4062	-0-	-309	-0-	214 1	2 4	3306 2	Y		491	479 0	1 8	40
02	3752 X	3564	-0-	-188	-0-	236 1	457 9	2871 2	Y		415	413 0	1 8	41
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	229 1	576 9	3473 2	Y		524	525 0		40
04	3960 X	3559	-0-	-401	-0-	211 1	56 4	2866 2	Y		387	389 0	1 8	37
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
11	1740 N	1737	-0-	-3	-0-	659 1	5 4	890 2	Y		166	167 0		3
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	807 1	1 4	886 2	Y		169	167 0		5
01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	809 1	189 9	870 2	Y		172	167 0		10
02	1652 X	1485	-0-	-167	-0-	615 1	155 9	715 2	Y		141	148 0		3
03	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	688 1	248 9	1061 2	Y		225	223 0	1 8	4
04	1830 X	1767	-0-	-63	-0-	550 1	28 4	960 2	Y		208	207 0		5
WORTHY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341														
11	6900 X	5961	-0-	-939	-0-	1 1	19 4	5664 2	Y		252	253 1		49
12	7130 X	6043	-0-	-1087	-0-	5754 2	278 9	277 11	4	Y	253	296 1		6
01	6355 X	5991	-0-	-364	-0-	11 1	16 4	5705 2	Y		235	235 1		6
02	6048 X	5677	-0-	-371	-0-	123 1	15 4	5310 2	Y		208	208 1	1 8	5
03	6696 X	6170	-0-	-526	-0-	164 1	37 4	5702 2	Y		243	245 1	1 8	2
04	5970 X	5907	-0-	-63	-0-	33 1	32 4	5634 2	Y		189	187 1		4
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909														
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	547 1	22 4	3884 2	Y		175	176 0		3
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	670 1	3 4	3930 2	Y		181	179 0		5
01	4805 X	4625	-0-	-180	-0-	702 1	1 4	3725 2	Y		179	173 0		11
02	4340 X	4301	-0-	-39	-0-	511 1	2 4	3600 2	Y		171	178 0		4
03	4805 X	4266	-0-	-539	-0-	569 1	1 4	3497 2	Y		181	181 0	1 8	3
04	4650 X	3594	-0-	-1056	-0-	456 1	84 4	2897 2	Y		143	143 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	1710 N	1299	-0-	-411	-0-	657 1	575 2	Y	58	58 0				1
12	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	788 1	527 2	Y	54	54 0				1
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	859 1	473 2	Y	51	49 0				3
02	1204 N	1097	-0-	-107	-0-	614 1	432 2	Y	46	48 0				1
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	687 1	899 2	Y	130	129 0				2
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	549 1	818 2	Y	114	113 0				3
						24 4	125 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112														
11	2790 X	2336	-0-	-454	-0-	85 1	1981 2	Y	245	238 0				21
12	2728 X	2101	-0-	-627	-0-	270 9	1746 2	Y	234	222 0				33
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	92 1	257 9	Y	269	277 0				25
02	2184 N	2082	-0-	-102	-0-	6 4	1848 2	Y	228	229 0				24
03	2108 N	1800	-0-	-308	-0-	94 1	296 9	Y	312	301 0				35
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	24 4	1754 2	Y	231	241 0				25
						77 1	1372 2	Y						
						251 9	85 1							
						85 1	343 9							
						343 9	81 1							
						313 4	1943 2	Y						
							254 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384														
11	1920 X	1568	-0-	-352	-0-	265 1	1036 2	Y	242	242 0				7
12	2418 X	2015	-0-	-403	-0-	1 4	266 9	Y	342	337 0				12
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	300 1	1338 2	Y	368	365 0				15
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1 4	376 9	Y	273	276 0				12
03	2015 N	1866	-0-	-149	-0-	274 1	1445 2	Y	250	252 0				10
04	2070 N	1801	-0-	-269	-0-	11 4	405 9	Y	256	253 0				13
						243 1	1241 2							
						300 9	282 1							
						282 1	275 9							
						167 1	1223 2	Y						
						129 4	282 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519														
11	2040 X	229	-0-	-1811	-0-	213 1	14 2	Y	2	3 0				-0-
12	1519 X	360	-0-	-1159	-0-	2 9	107 2	Y	23	22 0				1
01	1364 X	576	-0-	-788	-0-	228 1	300 2	Y	64	62 0				3
02	504 X	443	-0-	-61	-0-	25 9	70 9	Y	33	35 0				1
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	204 1	186 2	Y	114	111 0				4
04	570 X	331	-0-	-239	-0-	2 4	125 9	Y	40	42 0				2
						221 1	146 1							
						36 9	13 4							
						252 1	44 9							
						125 9								
						146 1								
						13 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	2830	-0-	-530	-0-	251 2	1 4	2023 554	2 9	Y	504	504 0		14
12	3410 X	2884	-0-	-526	-0-	242 1	1 4	2029 612	2 9	Y	556	550 0		20
01	3410 X	1552	-0-	-1858	-0-	163 1	1 4	1063 318	2 9	Y	289	297 0		12
02	3080 X	3020	-0-	-60	-0-	254 1	1 4	2196 569	2 9	Y	517	506 0		23
03	3379 X	1931	-0-	-1448	-0-	230 1	1 4	1389	2	Y	284	296 0		11
04	2820 X	2278	-0-	-542	-0-	167 1	1 4	1561 385	2 9	Y	350	344 0		17
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113														
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 1				Y	-0-	1 0		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	65 1		26 2		Y	2	1 0		1
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	49 1		23 2		Y	2	2 0		1
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185 1				Y	-0-	1 0		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	153 1		61 2		Y	4	3 0		1
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	199 1		341 2		Y	21	18 0		4
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661														
11	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	13 1		6063 267	2 9	Y	243	244 0		2
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	11 4		5393 270	2 9	Y	217	216 0		3
01	9951 X	6197	-0-	-3754	-0-	239 8		5866 310	2 9	Y	282	280 0	1 8	4
02	8988 X	4815	-0-	-4173	-0-	13 4		4531 270	2 9	Y	245	240 0	1 8	8
03	9796 X	5323	-0-	-4473	-0-	9 1		4981 332	2 9	Y	302	287 0	15 1	8
04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	13 1		7624 524	2 9	Y	476	469 0	1 8	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	212 1	3042 2	Y	512	488 0	24 1		1	
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	2 4	563 9							
01	3255 X	2350	-0-	-905	-0-	193 1	2947 2	Y	483	482 0			2	
02	3276 X	2784	-0-	-492	-0-	531 9								
03	3627 X	2227	-0-	-1400	-0-	195 1	1810 2	Y	311	311 0	1 8		1	
04	3510 X	1975	-0-	-1535	-0-	3 4	342 9							
						158 1	2225 2	Y	363	362 0	1 8		1	
						2 4	399 9							
						193 1	1725 2	Y	280	265 0	15 1		1	
						1 4	308 9							
						163 1	1495 2	Y	270	269 0	1 8		1	
						20 4	297 9							
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
11	7350 X	1038	-0-	-6312	-0-	12 1	994 2	Y	24	24 1	2 8		7	
12	6913 X	3927	-0-	-2986	-0-	6 4	26 9							
01	6386 X	4913	-0-	-1473	-0-	18 1	3801 2	Y	98	100 1	1 8		4	
02	5964 X	2128	-0-	-3836	-0-	108 9								
03	6603 X	2690	-0-	-3913	-0-	40 1	4729 2	Y	120	120 1			4	
04	4740 X	48	-0-	-4692	-0-	12 4	132 9							
						19 1	2043 2	Y	53	55 1			2	
						8 4	58 9							
						19 1	2592 2	Y	65	66 1			1	
						7 4	72 9							
						46 2	2 9	Y	2	3 1			-0-	
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
11	9600 X	8502	-0-	-1098	-0-	102 1	8154 2	Y	177	124 1	12 8		52	
12	9920 X	7924	-0-	-1996	-0-	51 4	195 9							
01	9145 X	7170	-0-	-1975	-0-	36 1	7687 2	Y	183	227 1	1 8		7	
02	7924 X	5839	-0-	-2085	-0-	201 9								
03	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	59 1	6914 2	Y	163	164 1	1 8		5	
04	8490 X	8177	-0-	-313	-0-	18 4	179 9							
						52 1	5601 2	Y	149	148 1	1 8		5	
						22 4	164 9							
						63 1	8634 2	Y	229	228 1	1 8		5	
						22 4	252 9							
						66 1	7924 2	Y	150	151 1	1 8		3	
						22 4	165 9							
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
11	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	87 1	6969 2	Y	197	135 1	13 8		58	
12	7130 X	5688	-0-	-1442	-0-	43 4	217 9							
01	7130 X	3844	-0-	-3286	-0-	25 1	5452 2	Y	192	242 1	1 8		7	
02	6832 X	2664	-0-	-4168	-0-	211 9								
03	7564 X	5382	-0-	-2182	-0-	31 1	3663 2	Y	128	131 1			4	
04	7320 X	2005	-0-	-5315	-0-	9 4	141 9							
						23 1	2531 2	Y	91	92 1			3	
						10 4	100 9							
						37 1	5159 2	Y	157	156 1			4	
						13 4	173 9							
						16 1	1939 2	Y	41	44 1			1	
						5 4	45 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
11	11520 X	10935	-0-	-585	-0-		132	1 10558	2	Y	163	114	1 11	8			48												
12	11966 X	10664	-0-	-1302	-0-		66	4 179	9																				
01	11966 X	10036	-0-	-1930	-0-		48	1 10406	2	Y	191	231	1 1	8			7												
02	10808 X	8476	-0-	-2332	-0-		210	9																					
03	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-		83	1 9732	2	Y	178	178	1 1	8			6												
04	10950 X	10857	-0-	-93	-0-		25	4 196	9																				
							75	1 8173	2	Y	179	177	1 1	8			7												
							31	4 197	9																				
							89	1 12326	2	Y	262	262	1 1	8			6												
							31	4 288	9																				
							87	1 10528	2	Y	193	195	1 1	8			3												
							30	4 212	9																				
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651																													
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-		170	1 610	2	Y	146	139	0 7	1			-0-												
12	868 N	401	-0-	-467	-0-		161	9																					
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-		141	1 203	2	Y	52	52	0 0				-0-												
02	2800 N	3606	-0-	806	806		57	9																					
03	1308 N	502	-0-	-806	-0-		155	1 33	2	Y	13	13	0 0				-0-												
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-		14	9																					
							137	1 2487	2	Y	890	885	0 2	8			3												
							3	4 979	9																				
							167	1 260	2	Y	68	67	0 4	1			-0-												
							75	9																					
							140	1 502	2	Y	31	31	0 0				-0-												
							7	4 34	9																				
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528																													
11	2190 X	1640	-0-	-550	-0-		278	1 984	2	Y	343	342	0 0				10												
12	2263 X	1356	-0-	-907	-0-		1	4 377	9																				
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		312	1 735	2	Y	281	281	0 0				10												
02	1540 N	1184	-0-	-356	-0-		309	9																					
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		283	1 802	2	Y	305	302	0 0				13												
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		6	4 336	9																				
							273	1 669	2	Y	220	223	0 0				10												
							242	9																					
							338	1 1047	2	Y	299	297	0 0				12												
							329	9																					
							173	1 913	2	Y	279	277	0 0				14												
							96	4 307	9																				
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303																													
11	2670 X	1000	-0-	-1670	-0-		247	1 625	2	Y	115	115	0 0				3												
12	2759 X	1209	-0-	-1550	-0-		1	4 127	9																				
01	2387 X	977	-0-	-1410	-0-		288	1 754	2	Y	152	150	0 0				5												
02	2156 X	842	-0-	-1314	-0-		167	9																					
03	1271 X	903	-0-	-368	-0-		260	1 583	2	Y	118	118	0 0				5												
04	1170 X	616	-0-	-554	-0-		4	4 130	9																				
							254	1 493	2	Y	86	87	0 0				4												
							95	9																					
							298	1 492	2	Y	103	103	0 0				4												
							113	9																					
							121	1 351	2	Y	97	96	0 0				5												
							37	4 107	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	2512	-0-	-638	-0-		249	1 1681	2 2	4 580	9 Y	527	525	0			15
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		299	1 2142	2 1	4 811	9 Y	737	726	0			26
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		265	1 2098	2 1	4 792	9 Y	720	715	0	1	8	30
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		244	1 2051	2 1	4 668	9 Y	607	610	0	1	8	26
03	3255 X	2392	-0-	-863	-0-		231	1 1801	2 1	4 668	9 Y	327	340	0			13
04	3150 X	2500	-0-	-650	-0-		360	9 1756	2 1	4 394	9 Y	358	353	0			18
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398																	
11	2640 X	2076	-0-	-564	-0-		250	1 1421	2 1	4 404	9 Y	367	368	0			10
12	2666 X	931	-0-	-1735	-0-		285	1 492	2 1	4 154	9 Y	140	145	0			5
01	2666 X	1795	-0-	-871	-0-		204	1 1207	2 1	4 375	9 Y	341	332	0			14
02	2408 X	1449	-0-	-959	-0-		254	1 942	2 1	4 253	9 Y	230	234	0			10
03	2511 X	1821	-0-	-690	-0-		295	1 1220	2 1	4 306	9 Y	278	277	0			11
04	2070 X	911	-0-	-1159	-0-		106	1 554	2 1	4 193	9 Y	175	177	0			9
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848																	
11	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-		83	1 6647	2 1	4 230	9 Y	209	144	1	14	8	62
12	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-		34	1 7267	2 1	4 305	9 Y	277	327	1	2	8	10
01	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-		60	1 7019	2 1	4 18	9 Y	267	267	1	1	8	9
02	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-		61	1 6635	2 1	4 294	9 Y	258	256	1	1	8	10
03	7595 X	6353	-0-	-1242	-0-		26	4 284	9 1	4 6098	2 Y	178	183	1	1	8	4
04	7350 X	5247	-0-	-2103	-0-		44	1 196	9 1	4 5053	2 Y	125	127	1			2
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908																	
11	2280 X	180	-0-	-2100	-0-		158	2 22	9 1	4 63	9 Y	20	20	0			-0-
12	2356 X	376	-0-	-1980	-0-		313	2 63	9 1	4 124	9 Y	57	56	0			1
01	2046 X	640	-0-	-1406	-0-		1	1 514	2 1	4 9	9 Y	113	112	0			2
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-		1	1 449	2 1	4 105	9 Y	95	94	0			3
03	372 N	232	-0-	-140	-0-		188	2 44	9 1	4 8	4 Y	40	40	0	2	1	1
04	630 N	340	-0-	-290	-0-		267	2 8	4 1	4 65	9 Y	59	58	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS			MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		67H	RRCID -> 273619		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 7273		PERF. 7820 - 14932				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	701 X	701	-0-	-0-	-0-	1 1	633 2	1 4	66 9	Y	60	59 0				1
12	620 X	516	-0-	-104	-0-	1 1	450 2	65 9		Y	59	59 0				1
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1 1	486 2	1 1	140 9	Y	127	126 0				2
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	1 1	676 2	1 4	132 9	Y	120	118 0				4
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	1 1	440 2	43 9		Y	39	40 0	2 1			1
04	600 N	400	-0-	-200	-0-	1 1	345 2	11 4	43 9	Y	39	39 0				1
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A																
				WELL #:	14H	RRCID -> 273621		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8440 - 13417				
11	3570 X	3407	-0-	-163	-0-	274 1	2382 2	2 4	749 9	Y	681	679 0				19
12	3472 X	3332	-0-	-140	-0-	298 1	2253 2	1 4	780 9	Y	709	703 0				25
01	3441 X	1894	-0-	-1547	-0-	259 1	1209 2	9 4	417 9	Y	379	388 0				16
02	3192 X	1606	-0-	-1586	-0-	259 1	1039 2	308 9		Y	280	284 0				12
03	3534 X	2949	-0-	-585	-0-	288 1	2114 2	547 9		Y	497	490 0				19
04	3420 X	2220	-0-	-1200	-0-	173 1	1451 2	153 4	443 9	Y	403	402 0				20
BRISCOE CATARINA WEST																
				WELL #:	63H	RRCID -> 273628		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7831 - 13142				
11	3900 X	3123	-0-	-777	-0-	256 1	2485 2	2 4	380 9	Y	345	329 0	16 1			1
12	4805 X	2674	-0-	-2131	-0-	199 1	2178 2	297 9		Y	270	270 0				1
01	4805 X	3064	-0-	-1741	-0-	226 1	2551 2	5 4	282 9	Y	256	256 0				1
02	4340 X	2799	-0-	-1541	-0-	147 1	2396 2	3 4	253 9	Y	230	229 0	1 8			1
03	4278 X	3484	-0-	-794	-0-	254 1	2953 2	2 4	275 9	Y	250	237 0	13 1			1
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	223 1	2937 2	40 4	283 9	Y	257	256 0	1 8			1
BRISCOE CATARINA WEST																
				WELL #:	62H	RRCID -> 273629		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 8015 - 13608				
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	252 1	2740 2	2 4	327 9	Y	297	283 0	14 1			1
12	3255 X	2805	-0-	-450	-0-	232 1	2336 2	237 9		Y	215	215 0				1
01	3255 X	3239	-0-	-16	-0-	247 1	2794 2	5 4	193 9	Y	175	175 0				1
02	3108 X	1680	-0-	-1428	-0-	202 1	1369 2	2 4	107 9	Y	97	98 0				-0-
03	3441 X	2392	-0-	-1049	-0-	230 1	2018 2	1 4	143 9	Y	130	122 0	7 1			1
04	3330 X	2507	-0-	-823	-0-	179 1	2138 2	29 4	161 9	Y	146	146 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	1106	-0-	-2794	-0-		284 1	748 2	9 4	73 9	Y	66	63 0		3 1		-0-
12	1674 X	1318	-0-	-356	-0-		246 1	980 2	92 9		Y	84	84 0				-0-
01	1674 X	1161	-0-	-513	-0-		279 1	801 2	2 4	79 9	Y	72	72 0				-0-
02	1036 X	909	-0-	-127	-0-		244 1	607 2	1 4	57 9	Y	52	52 0				-0-
03	1333 N	1200	-0-	-133	-0-		324 1	776 2	100 9		Y	91	86 0		5 1		-0-
04	1110 N	732	-0-	-378	-0-		257 1	317 2	4 4	154 9	Y	140	139 0				1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751																	
11	2790 X	959	-0-	-1831	-0-		285 1	639 2	35 9		Y	32	30 0		2 1		-0-
12	2108 X	617	-0-	-1491	-0-		256 1	342 2	19 9		Y	17	17 0				-0-
01	2108 X	606	-0-	-1502	-0-		274 1	313 2	1 4	18 9	Y	16	16 0				-0-
02	1288 X	517	-0-	-771	-0-		216 1	286 2	15 9		Y	14	14 0				-0-
03	1302 X	1252	-0-	-50	-0-		275 1	892 2	1 4	84 9	Y	76	72 0		4 1		-0-
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-		233 1	1249 2	17 4	147 9	Y	134	133 0				1
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457																	
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-		211 1	3258 2	3 4	1233 9	Y	1121	1118 0		1 8		32
12	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-		255 1	3383 2	2 4	1408 9	Y	1280	1265 0		1 8		46
01	5425 X	4535	-0-	-890	-0-		211 1	3042 2	22 4	1260 9	Y	1145	1142 0		1 8		48
02	4900 X	3807	-0-	-1093	-0-		180 1	2671 2	1 4	955 9	Y	868	877 0		1 8		38
03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-		231 1	4325 2	1343 9		Y	1221	1211 0		1 8		47
04	4890 X	3940	-0-	-950	-0-		145 1	2624 2	277 4	894 9	Y	813	819 0		1 8		40
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532																	
11	10590 X	8231	-0-	-2359	-0-		15 1	7968 2	248 9		Y	225	223 1		1 8		40
12	10943 X	7393	-0-	-3550	-0-		16 1	7124 2	253 9		Y	230	254 1				16
01	10137 X	6752	-0-	-3385	-0-		26 1	6462 2	1 4	263 9	Y	239	215 1		1 8		39
02	9156 X	3951	-0-	-5205	-0-		13 1	3784 2	11 4	143 9	Y	130	151 1				18
03	9269 X	6333	-0-	-2936	-0-		22 1	6104 2	207 9		Y	188	184 1				22
04	8220 X	6178	-0-	-2042	-0-		18 1	5934 2	31 4	195 9	Y	177	168 1				31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//															100351																			
STANLEY RANCH															WELL #: 47H					RRCID -> 273733					COMPL. DATE 06/02/2014					TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE										
11	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	20	1				10471	2			Y	276				274	1		1 8	49										
12	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	1	4				304	9												22										
01	13454 X	10148	-0-	-3306	-0-	22	1				10044	2			Y	324				350	1		1 8											
02	12152 X	7509	-0-	-4643	-0-	356	9																											
03	12896 X	9098	-0-	-3798	-0-	39	1				9713	2			Y	359				321	1		1 8	59										
04	10800 X	9814	-0-	-986	-0-	1	4				395	9																						
						24	1				7192	2			Y	247				271	1		1 8	34										
						21	4				272	9																						
						32	1				8779	2			Y	261				264	1			31										
						287	9																											
						28	1				9423	2			Y	285				265	1		1 8	50										
						49	4				314	9																						
STANLEY RANCH															WELL #: 46H					RRCID -> 273734					COMPL. DATE 06/02/2014					TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381				
11	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	19	1				9982	2			Y	217				216	1		1 8	38										
12	11036 X	10211	-0-	-825	-0-	1	4				239	9																						
01	11036 X	9303	-0-	-1733	-0-	22	1				9935	2			Y	231				253	1			16										
02	9996 X	7668	-0-	-2328	-0-	254	9																											
03	11067 X	9940	-0-	-1127	-0-	37	1				9003	2			Y	238				214	1		1 8	39										
04	10230 X	9310	-0-	-920	-0-	1	4				262	9																						
						25	1				7420	2			Y	183				196	1		1 8	25										
						22	4				201	9																						
						35	1				9670	2			Y	214				214	1			25										
						235	9																											
						27	1				9016	2			Y	200				189	1		1 8	35										
						47	4				220	9																						
STANLEY RANCH															WELL #: 48H					RRCID -> 273738					COMPL. DATE 06/02/2014					TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473				
11	15180 X	10023	-0-	-5157	-0-	18	1				9803	2			Y	183				185	1		1 8	32										
12	15686 X	12816	-0-	-2870	-0-	1	4				201	9																						
01	20460 X	11979	-0-	-8481	-0-	28	1				12582	2			Y	187				206	1			13										
02	15316 X	10429	-0-	-4887	-0-	206	9																											
03	12803 X	11571	-0-	-1232	-0-	48	1				11712	2			Y	197				178	1			32										
04	12390 X	10995	-0-	-1395	-0-	2	4				217	9																						
						34	1				10187	2			Y	162				171	1		1 8	22										
						30	4				178	9																						
						41	1				11290	2			Y	218				214	1			26										
						240	9																											
						32	1				10624	2			Y	258				238	1		1 8	45										
						55	4				284	9																						
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 68H					RRCID -> 273797					COMPL. DATE 06/02/2014					TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083				
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-										Y	-0-								-0-										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-								-0-										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-								-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-								-0-										
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-										Y	-0-								-0-										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-								-0-										
											1	2												-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	268	2	8 4	Y	48	47	0	1
						53	9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322													
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1 9	Y	1	1	0	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601													
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	-0-			-0-
12	1860 X	1	-0-	-1859	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674													
11	8940 X	4084	-0-	-4856	-0-	270	1	3364 2	Y	406	387	0	19 1
						3	4	447 9					
12	9238 X	2245	-0-	-6993	-0-	242	1	1774 2	Y	208	208	0	
						229	9						
01	6448 X	942	-0-	-5506	-0-	263	1	579 2	Y	90	91	0	-0-
						1	4	99 9					
02	4172 X	1031	-0-	-3141	-0-	251	1	669 2	Y	100	100	0	-0-
						1	4	110 9					
03	4619 X	1730	-0-	-2889	-0-	297	1	1265 2	Y	152	143	0	8 1
						1	4	167 9					
04	4080 X	2430	-0-	-1650	-0-	257	1	1942 2	Y	186	186	0	
						26	4	205 9					1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820													
11	2670 X	2412	-0-	-258	-0-	251	1	2002 2	Y	143	136	0	7 1
						2	4	157 9					
12	2759 X	2493	-0-	-266	-0-	244	1	2094 2	Y	141	141	0	-0-
						155	9						
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	260	1	2693 2	Y	160	159	0	1
						5	4	176 9					
02	2240 X	1874	-0-	-366	-0-	280	1	1511 2	Y	74	75	0	-0-
						2	4	81 9					
03	2480 X	2009	-0-	-471	-0-	257	1	1597 2	Y	140	132	0	7 1
						1	4	154 9					
04	3030 X	1911	-0-	-1119	-0-	207	1	1486 2	Y	180	180	0	1
						20	4	198 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1440 X	970	-0-	-470	-0-	242 1	105 9	623 2	2	Y	95	90 0	5 1			-0-
12	1488 X	1410	-0-	-78	-0-	220 1	158 9	1032 2	2	Y	144	144 0				-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	226 1	2 4	842 2	2	Y	120	119 0				1
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	196 1	1 4	709 2	2	Y	95	96 0				-0-
03	1395 N	952	-0-	-443	-0-	232 1	92 9	628 2	2	Y	84	80 0	4 1			-0-
04	1170 N	812	-0-	-358	-0-	186 1	7 4	532 2	2	Y	79	79 0				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391																
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
12	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	9 1	1 4	5915 2	2	Y	334	329 0				5
01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	7 1	12 4	5467 2	2	Y	303	302 0	1 8			5
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	8 1	4 4	333 9	2	Y	226	222 0	1 8			8
03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	4058 2	2	Y	256	244 0	13 1			7
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	8 1	142 4	282 9	2	Y	275	273 0	1 8			8
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509																
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	2 1	2 4	1159 2	2	Y	80	79 0				1
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	6 1	3 4	88 9	2	Y	209	202 0	1 8			7
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	6 1	1 4	3162 2	2	Y	228	218 0	11 1			6
04	1200 X	1	-0-	-1199	-0-	1 2		230 9	2	Y	-0-	6 0				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523																
11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	10 1	9 4	4646 2	2	Y	366	363 0				3
12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	3 1	176 9	403 9	2	Y	160	161 0				2
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	123 2		11 9	2	Y	10	12 0				-0-
02	4732 X	56	-0-	-4676	-0-	52 2		4 9	2	Y	4	4 0				-0-
03	5239 X	30	-0-	-5209	-0-	28 2		2 9	2	Y	2	2 0				-0-
04	5070 X	1088	-0-	-3982	-0-	2 1	31 4	972 2	2	Y	75	73 0				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	11 1	5337 2	Y	338	336	0		3	
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	10 4	372 9							
01	4743 X	4270	-0-	-473	-0-	7 1	4513 2	Y	307	305	0		5	
02	5348 X	4079	-0-	-1269	-0-	338 9								
03	5921 X	4489	-0-	-1432	-0-	5 1	3927 2	Y	300	299	0	1 8	5	
04	5730 X	1858	-0-	-3872	-0-	8 4	330 9							
						7 1	3767 2	Y	274	269	0	1 8	9	
						4 4	301 9							
						7 1	4149 2	Y	302	288	0	15 1	8	
						1 4	332 9							
						3 1	1673 2	Y	117	121	0		4	
						53 4	129 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641														
11	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	14 1	6354 2	Y	342	340	0		3	
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	12 4	376 9							
01	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	8 1	5368 2	Y	370	367	0	1 8	5	
02	6300 X	5232	-0-	-1068	-0-	407 9								
03	6975 X	5869	-0-	-1106	-0-	7 1	5199 2	Y	406	404	0	1 8	6	
04	6750 X	2628	-0-	-4122	-0-	11 4	447 9							
						9 1	4831 2	Y	352	345	0	1 8	12	
						5 4	387 9							
						9 1	5440 2	Y	381	363	0	19 1	10	
						1 4	419 9							
						4 1	2373 2	Y	160	165	0		5	
						75 4	176 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
11	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	15 1	6915 2	Y	461	459	0		4	
12	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	13 4	507 9							
01	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	10 1	6494 2	Y	409	406	0	1 8	6	
02	6944 X	5981	-0-	-963	-0-	1 4	450 9							
03	7688 X	6741	-0-	-947	-0-	8 1	6263 2	Y	435	433	0	1 8	7	
04	7440 X	2926	-0-	-4514	-0-	13 4	479 9							
						11 1	5559 2	Y	368	361	0	1 8	13	
						6 4	405 9							
						11 1	6231 2	Y	452	429	0	23 1	12	
						2 4	497 9							
						5 1	2618 2	Y	201	206	0	1 8	6	
						82 4	221 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825														
11	4770 X	3877	-0-	-893	-0-	8 1	3655 2	Y	188	189	0		2	
12	4929 X	3887	-0-	-1042	-0-	7 4	207 9							
01	4929 X	3545	-0-	-1384	-0-	6 1	3673 2	Y	189	188	0		3	
02	8288 X	2940	-0-	-5348	-0-	208 9								
03	9176 X	3863	-0-	-5313	-0-	4 1	3325 2	Y	190	190	0		3	
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	7 4	209 9							
						5 1	2766 2	Y	151	149	0		5	
						3 4	166 9							
						6 1	3610 2	Y	224	212	0	11 1	6	
						1 4	246 9							
						6 1	3587 2	Y	230	228	0	1 8	7	
						113 4	253 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	8 1	17907 2	Y	216	208 1	1 8			29
12	18814 X	18814	-0-	-0-	-0-	13 4	238 9							
01	18724 X	16224	-0-	-2500	-0-	13 1	18505 2	Y	266	283 1	1 8			11
02	19992 X	11528	-0-	-8464	-0-	3 4	293 9							
03	22134 X	13638	-0-	-8496	-0-	34 1	15658 2	Y	271	273 1				9
04	18210 X	11709	-0-	-6501	-0-	234 4	298 9							
						21 1	11204 2	Y	199	201 1	1 8			6
						84 4	219 9							
						76 1	13280 2	Y	250	250 1				6
						7 4	275 9							
						22 1	11433 2	Y	166	161 1				11
						71 4	183 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832														
11	8970 X	5523	-0-	-3447	-0-	130 1	4877 2	Y	449	458 0				11
12	9269 X	6856	-0-	-2413	-0-	22 4	494 9							
01	8649 X	5374	-0-	-3275	-0-	169 1	6265 2	Y	375	362 0	1 8			23
02	5292 X	4726	-0-	-566	-0-	9 4	413 9							
03	6851 X	4759	-0-	-2092	-0-	174 1	4833 2	Y	325	323 0	2 8			23
04	6630 X	3811	-0-	-2819	-0-	9 4	358 9							
						148 1	4187 2	Y	352	346 0	1 8			28
						4 4	387 9							
						173 1	4187 2	Y	355	372 0				11
						8 4	391 9							
						133 1	3168 2	Y	280	280 0	1 8			10
						202 4	308 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
11	2490 X	764	-0-	-1726	-0-	207 1	476 2	Y	72	72 0				2
12	2480 X	686	-0-	-1794	-0-	2 4	79 9							
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	166 1	466 2	Y	48	47 0				3
02	868 X	174	-0-	-694	-0-	1 4	53 9							
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	33 1	121 2	Y	-0-	3 0				-0-
04	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	20 9			18	17 0				1
						237 1	692 2	Y	104	102 0				3
						1 4	114 9							
						205 1	776 2	Y	115	114 0				4
						50 4	127 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	218 1	1425 2	Y	324	323 0				8
12	1860 X	1773	-0-	-87	-0-	6 4	356 9							
01	3131 X	1400	-0-	-1731	-0-	218 1	1324 2	Y	208	202 0	1 8			13
02	1876 X	1222	-0-	-654	-0-	2 4	229 9							
03	2077 X	1525	-0-	-552	-0-	193 1	1007 2	Y	180	179 0	1 8			13
04	2010 X	1895	-0-	-115	-0-	2 4	198 9							
						213 1	809 2	Y	181	179 0				15
						1 4	199 9							
						232 1	1052 2	Y	217	225 0				7
						2 4	239 9							
						170 1	1355 2	Y	257	253 0	1 8			10
						87 4	283 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//100351										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 57H		RRCID -> 273974		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 7217		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 75H		RRCID -> 273977		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 7861 - 13290	
11	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	6 1	2932 2	Y	176	176	0					2			
12	3596 X	3314	-0-	-282	-0-	6 4	194 9	Y	186	185	0					3			
01	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	5 1	3104 2	Y	205 9	3192 2	Y	213	213	0		3			
02	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	4 1	3192 2	Y	7 4	234 9	Y	316	307	0	1 8	11			
03	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	9 1	4930 2	Y	5 4	348 9	Y	382	363	0	19 1	10			
04	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	10 1	5984 2	Y	2 4	420 9	Y	240	242	0	1 8	7			
						172 4	264 9												
FOGMT										WELL #: 35SP		RRCID -> 273992		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6198		PERF. 6750 - 13458	
11	9180 X	9157	-0-	-23	-0-	203 1	8511 2	Y	401	384	0					99			
12	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	2 4	441 9	Y	66 1	10034 2	Y	483	446	0		136			
01	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	43 4	531 9	Y	50 1	9780 2	Y	527	515	0		148			
02	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	53 4	580 9	Y	186 1	8743 2	Y	448	366	0		230			
03	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	19 4	493 9	Y	148 1	8731 2	Y	517	637	0		110			
04	10320 X	8059	-0-	-2261	-0-	68 4	569 9	Y	164 1	6671 2	Y	435	459	0	1 8	85			
						745 4	479 9												
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 76H		RRCID -> 273993		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7253		PERF. 7751 - 13297	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BRISCOE CATARINA N UNIT A										WELL #: 1H		RRCID -> 273994		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7277		PERF. 8255 - 14094	
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-			
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432																			
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	6107	2	Y	320	320	0			3
									12	4	352	9							
12	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	5742	2	Y	339	336	0	1	8	5
									1	4	373	9							
01	6014	X	3843	-0-	-2171	-0-	-0-	-0-	5	1	3571	2	Y	235	236	0			4
									8	4	259	9							
02	9268	X	-0-	-0-	-9268	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776																			
11	660	N	201	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	27	1	144	2	Y	25	24	0			9
									2	4	28	9							
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	Y	134	54	0	2	8	87
									3	4	147	9							
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	749	2	Y	134	193	0	1	8	27
									147	9									
02	420	N	212	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	180	1	26	2	Y	5	30	0			2
									6	9									
03	1209	N	667	-0-	-542	-0-	-0-	-0-	233	1	360	2	Y	67	45	0			24
									74	9									
04	960	N	337	-0-	-623	-0-	-0-	-0-	182	1	116	2	Y	19	37	0			6
									18	4	21	9							
WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458																			
11	21030	X	18849	-0-	-2181	-0-	-0-	-0-	8	1	18478	2	Y	318	275	1	1	8	42
									13	4	350	9							
12	21731	X	20117	-0-	-1614	-0-	-0-	-0-	14	1	19634	2	Y	424	448	1	1	8	17
									3	4	466	9							
01	15965	X	11545	-0-	-4420	-0-	-0-	-0-	24	1	11040	2	Y	287	295	1			9
									165	4	316	9							
02	17584	X	9780	-0-	-7804	-0-	-0-	-0-	18	1	9452	2	Y	217	219	1	1	8	6
									71	4	239	9							
03	20119	X	16874	-0-	-3245	-0-	-0-	-0-	93	1	16395	2	Y	344	342	1			8
									8	4	378	9							
04	19470	X	14810	-0-	-4660	-0-	-0-	-0-	28	1	14361	2	Y	301	289	1			20
									90	4	331	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	72	1	11092	2	Y	668	675 0		143
12	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	735	9							
01	14074 X	13852	-0-	-222	-0-	75	1	11226	2	Y	725	706 0	1 8	161
02	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	28	4	798	9					
03	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	60	1	12732	2	Y	796	788 0		169
04	13410 X	7853	-0-	-5557	-0-	184	4	876	9					
						92	1	14999	2	Y	824	778 0	1 8	214
						1	4	906	9					
						97	1	16593	2	Y	925	857 0		282
						1018	9							
						45	1	6943	2	Y	375	485 0		172
						452	4	413	9					

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948														
11	11400 X	6240	-0-	-5160	-0-	38	1	5898	2	Y	276	276 0		59
12	11780 X	6123	-0-	-5657	-0-	304	9							
01	7595 X	4379	-0-	-3216	-0-	38	1	5746	2	Y	295	288 0		66
02	5852 X	19	-0-	-5833	-0-	14	4	325	9					
03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	19	1	4077	2	Y	204	227 0		43
04	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-	59	4	224	9					
						18	2	1	9	Y	1	44 0		-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880														
11	2190 X	1424	-0-	-766	-0-	211	1	1039	2	Y	158	153 0		39
12	2263 X	1669	-0-	-594	-0-	174	9							
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1357	2	Y	211	190 0	1 8	59
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	6	4	232	9					
03	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	57	1	1336	2	Y	232	226 0		65
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	7	4	255	9					
						205	1	1293	2	Y	201	163 0		103
						3	4	221	9					
						177	1	1557	2	Y	235	288 0		50
						12	4	259	9					
						222	1	1081	2	Y	179	194 0		35
						121	4	197	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FOGMT										WELL #:		37SP		RRCID -> 274078		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 6967 - 13208	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	2340 X	2192	-0-	-0-	-148	-0-	250 1	1741 2	201 9	1741 2	Y	183	179 0				45				
12	2418 X	1820	-0-	-0-	-598	-0-	76 1	1554 2	7 4	183 9	Y	166	164 0				47				
01	2356 X	1521	-0-	-0-	-835	-0-	55 1	1290 2	7 4	169 9	Y	154	158 0				43				
02	2184 X	1461	-0-	-0-	-723	-0-	209 1	1101 2	2 4	149 9	Y	135	109 0				69				
03	2976 X	1923	-0-	-0-	-1053	-0-	175 1	1534 2	12 4	202 9	Y	184	214 0				39				
04	2190 X	2044	-0-	-0-	-146	-0-	218 1	1493 2	167 4	166 9	Y	151	160 0				30				
BRISCOE CATARINA N UNIT A																					
WELL #:										6H		RRCID -> 274091		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 8242 - 12115			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
ROGERS DENTONIO 33 UNIT																					
WELL #:										6H		RRCID -> 274093		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7073		PERF. 8182 - 12659			
11	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	-0-	258 1	7156 2	84 4	793 9	Y	721	725 0				37				
12	7595 X	7056	-0-	-0-	-539	-0-	219 1	5994 2	133 4	710 9	Y	645	654 0				28				
01	7595 X	6619	-0-	-0-	-976	-0-	217 1	5685 2	82 4	635 9	Y	577	572 0				33				
02	7728 X	5366	-0-	-0-	-2362	-0-	196 1	4512 2	82 4	576 9	Y	524	500 0				57				
03	8556 X	5913	-0-	-0-	-2643	-0-	226 1	5038 2	34 4	615 9	Y	559	589 0				27				
04	8280 X	6519	-0-	-0-	-1761	-0-	262 1	4619 2	822 4	816 9	Y	742	731 0			1 8	37				
BRISCOE CATARINA WEST																					
WELL #:										78H		RRCID -> 274097		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 7912 - 13724			
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
BRISCOE CHIP EAST UNIT B																					
WELL #:										1H		RRCID -> 274100		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 8775 - 13597			
11	7380 X	5607	-0-	-0-	-1773	-0-	256 1	4888 2	9 4	454 9	Y	413	408 0				97				
12	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	-0-	371 1	6239 2	609 9		Y	554	528 0				123				
01	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	-0-	370 1	5488 2	2 4	552 9	Y	502	520 0				105				
02	6636 X	5931	-0-	-0-	-705	-0-	392 1	4926 2	76 4	537 9	Y	488	485 0				108				
03	7347 X	6919	-0-	-0-	-428	-0-	427 1	5856 2	6 4	630 9	Y	573	567 0				114				
04	6990 X	5499	-0-	-0-	-1491	-0-	246 1	3680 2	1076 4	497 9	Y	452	412 0				154				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	5250 X	5055	-0-	-195	-0-	64 1	4332 2	Y	592	542	0		139
12	5394 X	5091	-0-	-303	-0-	8 4	651 9						
01	5394 X	5237	-0-	-157	-0-	97 1	4312 2	Y	620	621	0		138
02	4872 X	4515	-0-	-357	-0-	682 9							
03	5239 X	4447	-0-	-792	-0-	110 1	4408 2	Y	652	654	0		136
04	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	2 4	717 9						
						121 1	3686 2	Y	592	597	0		131
						57 4	651 9						
						114 1	3704 2	Y	568	586	0		113
						4 4	625 9						
						135 1	3512 2	Y	399	376	0		136
						1027 4	439 9						
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302													
11	6030 X	5451	-0-	-579	-0-	428 1	4425 2	Y	536	523	0		126
12	6045 X	4323	-0-	-1722	-0-	8 4	590 9						
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	355 1	3482 2	Y	442	470	0		98
02	6132 X	4618	-0-	-1514	-0-	486 9							
03	6789 X	5574	-0-	-1215	-0-	384 1	4038 2	Y	529	517	0		110
04	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	2 4	582 9						
						404 1	3596 2	Y	511	508	0		113
						56 4	562 9						
						464 1	4498 2	Y	552	555	0		110
						5 4	607 9						
						498 1	4797 2	Y	682	559	0		233
						1403 4	750 9						
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106													
11	3690 X	3464	-0-	-226	-0-	96 1	3064 2	Y	271	252	0		64
12	6665 X	3321	-0-	-3344	-0-	6 4	298 9						
01	6665 X	3257	-0-	-3408	-0-	102 1	2921 2	Y	271	275	0		60
02	6020 X	2948	-0-	-3072	-0-	298 9							
03	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	112 1	2844 2	Y	273	276	0		57
04	3450 X	3106	-0-	-344	-0-	1 4	300 9						
						124 1	2499 2	Y	260	259	0		58
						39 4	286 9						
						137 1	2769 2	Y	283	285	0		56
						3 4	311 9						
						187 1	2036 2	Y	262	229	0		89
						595 4	288 9						
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217													
11	4440 X	4178	-0-	-262	-0-	147 1	3662 2	Y	329	307	0		77
12	4495 X	4217	-0-	-278	-0-	7 4	362 9						
01	4216 X	4171	-0-	-45	-0-	155 1	3680 2	Y	347	347	0		77
02	3892 X	3735	-0-	-157	-0-	382 9							
03	4309 X	3393	-0-	-916	-0-	166 1	3618 2	Y	351	355	0		73
04	4170 X	3644	-0-	-526	-0-	1 4	386 9						
						182 1	3140 2	Y	331	331	0		73
						49 4	364 9						
						182 1	2901 2	Y	279	297	0		55
						3 4	307 9						
						221 1	2418 2	Y	271	234	0		92
						707 4	298 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	5640 X	5284	-0-	-356	-0-	66 1	4447 2	Y	694	652 0			163
12	5704 X	5589	-0-	-115	-0-	8 4	763 9						
01	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	105 1	4647 2	Y	761	755 0			169
02	4956 X	4613	-0-	-343	-0-	837 9							
03	5580 X	4719	-0-	-861	-0-	121 1	4631 2	Y	782	788 0			163
04	5430 X	4986	-0-	-444	-0-	2 4	860 9						
						137 1	3899 2	Y	470	529 0			104
						60 4	517 9						
						176 1	4029 2	Y	464	476 0			92
						4 4	510 9						
						182 1	3311 2	Y	477	407 0			162
						968 4	525 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671													
11	7020 X	5687	-0-	-1333	-0-	33 1	5428 2	Y	205	206 0			32
12	7254 X	5861	-0-	-1393	-0-	226 9							
01	6727 X	5890	-0-	-837	-0-	32 1	5611 2	Y	198	208 0			22
02	5712 X	5111	-0-	-601	-0-	218 9							
03	6076 X	5636	-0-	-440	-0-	29 1	5644 2	Y	197	163 0	20 1		36
04	5700 X	5044	-0-	-656	-0-	217 9							
						25 1	4876 2	Y	191	192 0			35
						210 9							
						28 1	5344 2	Y	239	236 0			38
						1 4	263 9						
						27 1	4666 2	Y	173	179 0			32
						161 4	190 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668													
11	6750 X	6140	-0-	-610	-0-	86 1	5590 2	Y	422	359 0			138
12	6789 X	6338	-0-	-451	-0-	464 9							
01	6789 X	6291	-0-	-498	-0-	103 1	5750 2	Y	441	450 0			129
02	5824 X	5733	-0-	-91	-0-	485 9							
03	6448 X	6294	-0-	-154	-0-	85 1	5738 2	Y	417	462 0			84
04	6150 X	5599	-0-	-551	-0-	9 4	459 9						
						70 1	5224 2	Y	388	391 0			81
						12 4	427 9						
						83 1	5735 2	Y	428	388 0			121
						5 4	471 9						
						82 1	4565 2	Y	386	421 0			86
						527 4	425 9						
WORTHLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													
11	14520 X	4603	-0-	-9917	-0-	2 1	4517 2	Y	74	86 1			10
12	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	3 4	81 9						
01	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	12 1	16969 2	Y	328	324 1	1 8		13
02	11956 X	4385	-0-	-7571	-0-	3 4	361 9						
03	16833 X	16260	-0-	-573	-0-	31 1	14379 2	Y	336	338 1			11
04	16290 X	12467	-0-	-3823	-0-	215 4	370 9						
						8 1	4244 2	Y	92	100 1			3
						32 4	101 9						
						90 1	15759 2	Y	366	360 1			9
						8 4	403 9						
						24 1	12058 2	Y	282	272 1			19
						75 4	310 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 9116 - 15972														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	3120 X	2746	-0-	-374	-0-	148 1	2319 2	Y	246	247 0				6
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	8 4	271 9							
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	156 1	2545 2	Y	290	287 0				9
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	319 9								
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	275 1	2592 2	Y	316	310 0				15
04	3120 X	2844	-0-	-276	-0-	348 9								
						218 1	2670 2	Y	358	352 0	1 8			20
						394 9								
						360 1	3001 2	Y	365	365 0				20
						2 4	402 9							
						284 1	2292 2	Y	234	243 0				11
						11 4	257 9							
WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
11	15420 X	1185	-0-	-14235	-0-	1 1	1164 2	Y	17	27 1				2
12	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	1 4	19 9							
01	15283 X	12265	-0-	-3018	-0-	11 1	15565 2	Y	289	278 1	1 8			12
02	13804 X	8060	-0-	-5744	-0-	3 4	318 9							
03	15903 X	14872	-0-	-1031	-0-	25 1	11776 2	Y	262	266 1				8
04	15390 X	12707	-0-	-2683	-0-	176 4	288 9							
						15 1	7817 2	Y	154	157 1				5
						59 4	169 9							
						82 1	14505 2	Y	253	252 1				6
						7 4	278 9							
						24 1	12426 2	Y	164	159 1				11
						77 4	180 9							
WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
11	18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	8 1	18023 2	Y	367	349 1	2 8			49
12	18600 X	18136	-0-	-464	-0-	13 4	404 9							
01	34565 X	12714	-0-	-21851	-0-	12 1	17633 2	Y	444	474 1	1 8			18
02	20048 X	708	-0-	-19340	-0-	3 4	488 9							
03	22196 X	546	-0-	-21650	-0-	26 1	12102 2	Y	368	374 1				12
04	18450 X	2053	-0-	-16397	-0-	181 4	405 9							
						1 1	682 2	Y	18	29 1				1
						5 4	20 9							
						3 1	530 2	Y	12	13 1				-0-
						13 9								
						4 1	1983 2	Y	49	46 1				3
						12 4	54 9							
WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630														
11	12750 X	11486	-0-	-1264	-0-	5 1	11338 2	Y	123	117 1	1 8			16
12	13299 X	10614	-0-	-2685	-0-	8 4	135 9							
01	13299 X	8058	-0-	-5241	-0-	7 1	10453 2	Y	138	148 1				6
02	12124 X	11734	-0-	-390	-0-	2 4	152 9							
03	13423 X	13203	-0-	-220	-0-	17 1	7789 2	Y	124	126 1				4
04	11490 X	10472	-0-	-1018	-0-	116 4	136 9							
						22 1	11450 2	Y	160	159 1				5
						86 4	176 9							
						73 1	12899 2	Y	204	204 1				5
						7 4	224 9							
						20 1	10210 2	Y	162	156 1				11
						64 4	178 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140 X	3492 -0-	-648	-0-	21 1	3302 2	Y	154	155 0			33
12	4278 X	3379 -0-	-899	-0-	169 9	21 1	3192 2	Y	144	145 0		32
01	4416 X	4416 -0-	-0-	-0-	8 4	158 9						
02	3671 X	3671 -0-	-0-	-0-	19 1	4140 2	Y	179	173 0			38
03	3670 X	3670 -0-	-0-	-0-	60 4	197 9						
04	4080 X	1295 -0-	-2785	-0-	21 1	3504 2	Y	133	136 0			35
					146 9							
					20 1	3488 2	Y	147	137 0			45
					162 9							
					8 1	1157 2	Y	50	72 0			23
					75 4	55 9						
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886												
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955												
11	5610 X	4901 -0-	-709	-0-	30 1	4568 2	Y	275	273 0			59
12	5828 X	5828 -0-	-0-	-0-	303 9	36 1	5433 2	Y	314	303 0		70
01	5301 X	2482 -0-	-2819	-0-	14 4	345 9						
02	5115 X	5115 -0-	-0-	-0-	11 1	2297 2	Y	128	171 0			27
03	5301 X	4866 -0-	-435	-0-	33 4	141 9						
04	7312 X	7312 -0-	-0-	-0-	30 1	4825 2	Y	236	202 0			61
					260 9							
					27 1	4599 2	Y	218	213 0			66
					240 9							
					43 1	6524 2	Y	292	224 0			134
					424 4	321 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798												
11	6030 X	4350 -0-	-1680	-0-	54 1	3703 2	Y	537	515 0			85
12	6231 X	2749 -0-	-3482	-0-	2 4	591 9						
01	6566 X	6566 -0-	-0-	-0-	45 1	2280 2	Y	383	418 0	1 8		49
02	5348 X	3742 -0-	-1606	-0-	3 4	421 9						
03	5921 X	4377 -0-	-1544	-0-	36 1	5723 2	Y	734	698 0	1 8		84
04	6360 X	4546 -0-	-1814	-0-	807 9							
					71 1	3133 2	Y	487	261 0	225 1		84
					2 4	536 9			1 8			
					38 1	3697 2	Y	584	599 0	1 8		68
					642 9							
					42 1	3473 2	Y	736	712 0	1 8		91
					221 4	810 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3774 X	3774 -0-	-0-	-0-	290 1	2876 2	34 4	574 9	Y	522	515 0		27
12	4866 X	4866 -0-	-0-	-0-	284 1	3743 2	83 4	756 9	Y	687	684 0		30
01	4873 X	4873 -0-	-0-	-0-	291 1	3578 2	51 4	953 9	Y	866	847 0		49
02	3304 X	2644 -0-	-660	-0-	228 1	1791 2	33 4	592 9	Y	538	528 0		59
03	3658 X	186 -0-	-3472	-0-	33 1	117 2	33 1	117 2	Y	32	89 0		2
04	3540 X	-0- -0-	-3540	-0-	1 4	35 9			Y	-0-	2 0		-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670													
11	3780 X	3189 -0-	-591	-0-	40 1	2788 2	1 4	360 9	Y	327	316 0		52
12	3906 X	353 -0-	-3553	-0-	6 1	303 2	44 9		Y	40	87 0		5
01	5468 X	5468 -0-	-0-	-0-	31 1	4881 2	556 9		Y	505	451 0	1 8	58
02	3920 X	3508 -0-	-412	-0-	68 1	3021 2	2 4	417 9	Y	379	199 0	172 1	65
03	4340 X	3862 -0-	-478	-0-	34 1	3346 2	482 9		Y	438	451 0	1 8	51
04	5280 X	3733 -0-	-1547	-0-	36 1	2991 2	191 4	515 9	Y	468	460 0	1 8	58
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121													
11	2580 X	2436 -0-	-144	-0-	14 1	2221 2	201 9		Y	183	184 0		39
12	2666 X	1495 -0-	-1171	-0-	9 1	1351 2	3 4	132 9	Y	120	132 0		27
01	3087 N	3087 -0-	-0-	-0-	13 1	2774 2	40 4	260 9	Y	236	213 0		50
02	2268 N	2121 -0-	-147	-0-	12 1	1947 2	162 9		Y	147	159 0		38
03	2602 N	2602 -0-	-0-	-0-	14 1	2425 2	163 9		Y	148	141 0		45
04	2520 N	39 -0-	-2481	-0-	35 2	2 4	2 9		Y	2	46 0		1
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463													
11	6900 X	6259 -0-	-641	-0-	177 1	5763 2	2 4	317 9	Y	288	285 0		71
12	7950 X	7950 -0-	-0-	-0-	60 1	7440 2	32 4	418 9	Y	380	344 0		107
01	8715 X	8715 -0-	-0-	-0-	46 1	8116 2	44 4	509 9	Y	463	440 0		130
02	8649 X	8649 -0-	-0-	-0-	158 1	7904 2	17 4	570 9	Y	518	383 0		265
03	10510 X	10510 -0-	-0-	-0-	152 1	9576 2	75 4	707 9	Y	643	772 0		136
04	9495 X	9495 -0-	-0-	-0-	173 1	7812 2	873 4	637 9	Y	579	601 0	1 8	113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	6420 X	5081	-0-	-1339	-0-	70 1	4572 2	Y	399	334 0				131
12	6634 X	4996	-0-	-1638	-0-	439 9								
01	6634 X	4582	-0-	-2052	-0-	80 1	4480 2	Y	396	411 0				116
02	4732 X	4095	-0-	-637	-0-	436 9								
03	5239 X	4633	-0-	-606	-0-	61 1	4123 2	Y	355	400 0				71
04	5070 X	4117	-0-	-953	-0-	7 4	391 9							
						49 1	3680 2	Y	325	328 0				68
						8 4	358 9							
						61 1	4203 2	Y	332	306 0				94
						4 4	365 9							
						60 1	3366 2	Y	275	308 0				61
						388 4	303 9							
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
11	5220 X	4751	-0-	-469	-0-	192 1	4055 2	Y	457	447 0				113
12	4991 X	3772	-0-	-1219	-0-	1 4	503 9							
01	4991 X	2422	-0-	-2569	-0-	56 1	3260 2	Y	402	401 0	1 8			113
02	4760 X	1799	-0-	-2961	-0-	14 4	442 9							
03	6231 X	2692	-0-	-3539	-0-	40 1	2050 2	Y	292	323 0				82
04	4740 X	2698	-0-	-2042	-0-	11 4	321 9							
						184 1	1414 2	Y	180	170 0				92
						3 4	198 9							
						152 1	2220 2	Y	275	309 0				58
						17 4	303 9							
						195 1	1979 2	Y	275	279 0				54
						221 4	303 9							
WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883														
11	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	7 1	15870 2	Y	191	184 1	1 8			25
12	16616 X	14498	-0-	-2118	-0-	11 4	210 9							
01	16616 X	12478	-0-	-4138	-0-	10 1	14265 2	Y	201	218 1				8
02	17612 X	12574	-0-	-5038	-0-	2 4	221 9							
03	19499 X	16447	-0-	-3052	-0-	26 1	12046 2	Y	205	206 1				7
04	16110 X	13416	-0-	-2694	-0-	180 4	226 9							
						23 1	12247 2	Y	193	193 1	1 8			6
						92 4	212 9							
						91 1	16017 2	Y	301	300 1				7
						8 4	331 9							
						26 1	13058 2	Y	228	220 1				15
						81 4	251 9							
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622														
11	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	251 1	5264 2	Y	466	433 0				115
12	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	1 4	513 9							
01	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	81 1	7354 2	Y	621	560 0	2 8			174
02	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	31 4	683 9							
03	8959 X	8040	-0-	-919	-0-	61 1	7549 2	Y	704	680 0	1 8			197
04	8160 X	8120	-0-	-40	-0-	41 4	774 9							
						215 1	7173 2	Y	599	489 0				307
						16 4	659 9							
						194 1	7154 2	Y	578	762 0				123
						56 4	636 9							
						243 1	6673 2	Y	417	457 0	1 8			82
						745 4	459 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-	

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152														
11	5640 X	3715	-0-	-1925	-0-	219	1	3273 2	Y	202	197 0		50	
						1	4	222 9						
12	5735 X	1768	-0-	-3967	-0-	63	1	1589 2	Y	99	121 0		28	
						7	4	109 9						
01	4433 X	1604	-0-	-2829	-0-	48	1	1437 2	Y	101	101 0		28	
						8	4	111 9						
02	3724 X	877	-0-	-2847	-0-	168	1	662 2	Y	42	49 0		21	
						1	4	46 9						
03	4123 X	693	-0-	-3430	-0-	142	1	512 2	Y	32	46 0		7	
						4	4	35 9						
04	3720 X	369	-0-	-3351	-0-	178	1	162 2	Y	10	15 0		2	
						18	4	11 9						

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145														
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	236	1	162 2	Y	21	23 0		5	
						23	9							
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	71	1	145 2	Y	19	19 0		5	
						1	4	21 9						
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	54	1	404 2	Y	61	49 0		17	
						2	4	67 9						
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	203	1	288 2	Y	39	36 0		20	
						1	4	43 9						
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	167	1	314 2	Y	29	43 0		6	
						2	4	32 9						
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	218	1	337 2	Y	21	23 0		4	
						38	4	23 9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260														
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-	3 0		-0-	
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			-0-	
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-	
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-				Y	-0-			-0-	
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	271	1	132 2	Y	15	15 0		-0-	
						1	4	17 9						
12	682 N	421	-0-	-261	-0-	284	1	125 2	Y	11	10 0		1	
						12	9							
01	682 X	531	-0-	-151	-0-	296	1	215 2	Y	18	18 0		1	
						20	9							
02	476 X	278	-0-	-198	-0-	267	1	4 2	Y	6	7 0		-0-	
						7	9							
03	434 X	299	-0-	-135	-0-	299	1		Y	-0-			-0-	
04	510 X	339	-0-	-171	-0-	236	1	36 2	Y	59	57 0		2	
						2	4	65 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	13410 X	12415	-0-	-995	-0-	68 1	11871 2	Y	257	260	1		36	
12	13640 X	12258	-0-	-1382	-0-	193 4	283 9							
01	13640 X	10801	-0-	-2839	-0-	76 1	11759 2	Y	350	348	1		38	
02	12180 X	10342	-0-	-1838	-0-	38 4	385 9							
03	13485 X	10061	-0-	-3424	-0-	83 1	9924 2	Y	333	353	1	1 8	17	
04	13946 X	13946	-0-	-0-	-0-	428 4	366 9							
						86 1	9717 2	Y	295	282	1	1 8	29	
						214 4	325 9							
						74 1	9745 2	Y	215	229	1		15	
						5 4	237 9							
						108 1	13475 2	Y	289	275	1	1 8	28	
						45 4	318 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
11	6540 X	5396	-0-	-1144	-0-	39 1	5026 2	Y	300	304	0		33	
12	6448 X	5702	-0-	-746	-0-	1 4	330 9							
01	6448 X	6277	-0-	-171	-0-	35 1	5117 2	Y	340	336	0		37	
02	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	176 4	374 9							
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	33 1	5821 2	Y	373	372	0		38	
04	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	13 4	410 9							
						33 1	5848 2	Y	316	311	0		43	
						10 4	348 9							
						46 1	6180 2	Y	338	331	0		50	
						22 4	372 9							
						53 1	5431 2	Y	398	384	0		64	
						558 4	438 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	1048	-0-	1048	1048	2 1	1006 2	Y	29	28	1		1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1048	8 4	32 9							
04	T. A.	4331	-0-	4331	5379	8 1	4176 2	Y	-0-	1 1			-0-	
						26 4	121 9		110	103	1		7	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	196 1	3130 2	Y	377	378	0		10	
12	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	14 4	415 9							
01	3100 N	4500	-0-	1400	1400	256 1	4630 2	Y	383	368	0	1 8	24	
02	5111 X	3711	-0-	-1400	-0-	6 4	421 9							
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	256 1	3937 2	Y	273	277	0	1 8	19	
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	7 4	300 9							
						222 1	3183 2	Y	275	271	0	1 8	22	
						3 4	303 9							
						248 1	3157 2	Y	278	291	0		9	
						6 4	306 9							
						193 1	2461 2	Y	232	232	0		9	
						157 4	255 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14340 X	7018	-0-	-7322	-0-	3	1	6866	2	Y	131	125	1	17
						5	4	144	9					
12	14818 X	9193	-0-	-5625	-0-	6	1	8951	2	Y	213	221	1	9
						2	4	234	9					
01	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	34	1	15776	2	Y	453	447	1	14
						236	4	498	9					
02	12208 X	7954	-0-	-4254	-0-	15	1	7666	2	Y	195	202	1	6
						58	4	215	9					
03	19621 X	19621	-0-	-0-	-0-	108	1	19015	2	Y	444	439	1	10
						10	4	488	9					
04	16020 X	14482	-0-	-1538	-0-	27	1	13971	2	Y	361	347	1	24
						87	4	397	9					
WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
11	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-			-0-
12	1705 X	29	-0-	-1676	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	920 X	920	-0-	-0-	-0-	2	1	880	2	Y	28	27	1	1
						7	4	31	9					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	1	1	697	2	Y	20	19	1	1
						4	4	22	9					
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
11	2250 N	1323	-0-	-927	-0-	247	1	941	2	Y	119	120	0	3
						4	4	131	9					
12	1364 N	893	-0-	-471	-0-	271	1	567	2	Y	49	49	0	3
						1	4	54	9					
01	2356 X	1665	-0-	-691	-0-	269	1	1218	2	Y	160	151	0	11
						2	4	176	9					
02	1680 X	1643	-0-	-37	-0-	240	1	1168	2	Y	213	207	0	17
						1	4	234	9					
03	1860 X	1626	-0-	-234	-0-	244	1	1143	2	Y	215	225	0	7
						2	4	237	9					
04	1620 X	1569	-0-	-51	-0-	211	1	1062	2	Y	207	206	0	8
						68	4	228	9					
WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
11	18240 X	16605	-0-	-1635	-0-	7	1	16213	2	Y	340	322	1	45
						11	4	374	9					
12	17484 X	7623	-0-	-9861	-0-	5	1	7446	2	Y	155	194	1	6
						1	4	171	9					
01	17112 X	10941	-0-	-6171	-0-	23	1	10473	2	Y	263	261	1	8
						156	4	289	9					
02	16408 X	16388	-0-	-20	-0-	30	1	15799	2	Y	400	395	1	12
						119	4	440	9					
03	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	100	1	17636	2	Y	441	442	1	10
						9	4	485	9					
04	16620 X	16394	-0-	-226	-0-	31	1	15902	2	Y	329	317	1	22
						99	4	362	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	280 1	4397 2	Y	260	259	0		13	
						52 4	286 9							
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	228 1	4832 2	Y	363	360	0		16	
						107 4	399 9							
01	4154 X	4141	-0-	-13	-0-	246 1	3529 2	Y	286	286	0		16	
						51 4	315 9							
02	4676 X	4133	-0-	-543	-0-	216 1	3472 2	Y	347	325	0		38	
						63 4	382 9							
03	5580 X	4499	-0-	-1081	-0-	259 1	3805 2	Y	372	392	0		18	
						26 4	409 9							
04	5400 X	4684	-0-	-716	-0-	252 1	3471 2	Y	312	314	0		16	
						618 4	343 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
11	2820 X	2321	-0-	-499	-0-	16 1	2121 2	Y	166	165	0		18	
						1 4	183 9							
12	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	15 1	2169 2	Y	190	187	0		21	
						75 4	209 9							
01	2635 X	2604	-0-	-31	-0-	14 1	2366 2	Y	199	200	0		20	
						5 4	219 9							
02	2268 X	1845	-0-	-423	-0-	10 1	1699 2	Y	121	125	0		16	
						3 4	133 9							
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	19 1	2545 2	Y	184	173	0		27	
						9 4	202 9							
04	2520 X	845	-0-	-1675	-0-	7 1	691 2	Y	69	85	0		11	
						71 4	76 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														
11	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	165 1	7556 2	Y	1435	1458	0	1 8	61	
						91 4	1579 9							
12	10137 X	9974	-0-	-163	-0-	171 1	8070 2	Y	1525	1507	0	1 8	78	
						55 4	1678 9							
01	10137 X	9302	-0-	-835	-0-	182 1	7399 2	Y	1424	1410	0	1 8	91	
						155 4	1566 9							
02	9156 X	8779	-0-	-377	-0-	119 1	7368 2	Y	1133	1144	0	1 8	79	
						46 4	1246 9							
03	10013 X	7345	-0-	-2668	-0-	129 1	6188 2	Y	901	941	0	1 8	38	
						37 4	991 9							
04	9660 X	5522	-0-	-4138	-0-	156 1	4345 2	Y	626	611	0	1 8	52	
						332 4	689 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711														
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			Y	-0-				-0-	
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-				-0-	
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-				-0-	
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	148 1	3182 2	Y	401	373	0		28	
						20 4	441 9							
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	211 1	4567 2	Y	655	654	0	1 8	28	
						28 4	721 9							
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	253 1	3421 2	Y	528	511	0	1 8	44	
						261 4	581 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	156 1	5329 2	Y	836	851 0	1 8	35		
						64 4	920 9							
12	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	163 1	5757 2	Y	900	888 0	1 8	46		
						39 4	990 9							
01	6758 X	4361	-0-	-2397	-0-	105 1	3558 2	Y	566	575 0	1 8	36		
						75 4	623 9							
02	6440 X	5737	-0-	-703	-0-	59 1	4954 2	Y	630	621 0	1 8	44		
						31 4	693 9							
03	7130 X	5852	-0-	-1278	-0-	140 1	4893 2	Y	717	730 0	1 8	30		
						30 4	789 9							
04	6720 X	4784	-0-	-1936	-0-	149 1	3707 2	Y	586	566 0	1 8	49		
						283 4	645 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443														
11	4590 X	4544	-0-	-46	-0-	220 1	3660 2	Y	564	577 0		24		
						44 4	620 9							
12	6045 X	4508	-0-	-1537	-0-	222 1	3647 2	Y	558	554 0		28		
						25 4	614 9							
01	6045 X	4741	-0-	-1304	-0-	264 1	3751 2	Y	588	577 0	1 8	38		
						79 4	647 9							
02	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	160 1	4820 2	Y	602	597 0	1 8	42		
						30 4	662 9							
03	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	147 1	4603 2	Y	663	676 0	1 8	28		
						28 4	729 9							
04	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	86 1	3700 2	Y	575	554 0	1 8	48		
						282 4	633 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359														
11	4380 X	2458	-0-	-1922	-0-	13 1	2002 2	Y	381	386 0		16		
						24 4	419 9							
12	3937 X	2871	-0-	-1066	-0-	36 1	2334 2	Y	441	435 0		22		
						16 4	485 9							
01	3565 X	2315	-0-	-1250	-0-	16 1	1864 2	Y	360	359 0		23		
						39 4	396 9							
02	2464 X	1039	-0-	-1425	-0-	12 1	875 2	Y	134	148 0		9		
						5 4	147 9							
03	2883 X	663	-0-	-2220	-0-	51 1	509 2	Y	91	96 0		4		
						3 4	100 9							
04	2790 X	222	-0-	-2568	-0-	2 1	171 2	Y	33	34 0		3		
						13 4	36 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032														
11	5640 X	4938	-0-	-702	-0-	29 1	4416 2	Y	400	406 0		17		
						53 4	440 9							
12	5828 X	4459	-0-	-1369	-0-	32 1	4019 2	Y	346	345 0		18		
						27 4	381 9							
01	4867 X	4452	-0-	-415	-0-	34 1	3969 2	Y	333	330 0		21		
						83 4	366 9							
02	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	30 1	4954 2	Y	333	331 0		23		
						31 4	366 9							
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	29 1	5024 2	Y	410	416 0		17		
						30 4	451 9							
04	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	44 1	4248 2	Y	393	377 0		33		
						324 4	432 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3030 X	2581	-0-	-449	-0-	258 1	2181 2	Y	114	115 0				17
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	17 4	125 9	Y	130	117 0				30
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	377 1	2779 2	Y	151	155 0				26
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	11 4	143 9	Y	382	271 0				137
03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	454 1	3267 2	Y	445	486 0				96
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	30 4	166 9	Y	375	414 0	1 8			56
						466 1	3228 2	Y						
						9 4	420 9	Y						
						466 1	3230 2	Y						
						24 4	490 9	Y						
						458 1	2599 2	Y						
						638 4	413 9	Y						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062														
11	7050 X	6316	-0-	-734	-0-	37 1	5520 2	Y	630	638 0				27
12	6727 X	6643	-0-	-84	-0-	66 4	693 9	Y	449	453 0				23
01	6355 X	5878	-0-	-477	-0-	48 1	6060 2	Y	276	281 0				18
02	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	41 4	494 9	Y	231	233 0				16
03	6634 X	6359	-0-	-275	-0-	47 1	5413 2	Y	282	286 0				12
04	6420 X	5635	-0-	-785	-0-	114 4	304 9	Y	252	243 0				21
						35 1	5701 2	Y						
						35 4	254 9	Y						
						34 1	5979 2	Y						
						36 4	310 9	Y						
						50 1	4932 2	Y						
						376 4	277 9	Y						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953														
11	3690 X	2375	-0-	-1315	-0-	15 1	2183 2	Y	137	142 0				6
12	3813 X	2968	-0-	-845	-0-	26 4	151 9	Y	170	167 0				9
01	3658 X	1973	-0-	-1685	-0-	22 1	2740 2	Y	113	115 0				7
02	3304 X	3127	-0-	-177	-0-	19 4	187 9	Y	148	145 0				10
03	3534 X	3482	-0-	-52	-0-	15 1	1796 2	Y	189	191 0				8
04	2880 X	2235	-0-	-645	-0-	38 4	124 9	Y	121	119 0				10
						18 1	2928 2	Y						
						18 4	163 9	Y						
						19 1	3235 2	Y						
						20 4	208 9	Y						
						20 1	1934 2	Y						
						148 4	133 9	Y						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878														
11	7680 X	5990	-0-	-1690	-0-	152 1	5330 2	Y	404	408 0				17
12	7936 X	6264	-0-	-1672	-0-	64 4	444 9	Y	425	420 0				22
01	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	131 1	5627 2	Y	393	390 0				25
02	5600 X	4888	-0-	-712	-0-	38 4	468 9	Y	273	279 0				19
03	6262 X	4379	-0-	-1883	-0-	164 1	5108 2	Y	276	283 0				12
04	6060 X	4320	-0-	-1740	-0-	107 4	432 9	Y	261	251 0				22
						113 1	4448 2	Y						
						27 4	300 9	Y						
						167 1	3884 2	Y						
						24 4	304 9	Y						
						355 1	3417 2	Y						
						261 4	287 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	1410 X	1275	-0-	-135	-0-	354 1	771 2	Y	128	133 0				5
						9 4	141 9							
12	2046 X	1477	-0-	-569	-0-	332 1	926 2	Y	194	189 0				10
						6 4	213 9							
01	2046 X	1349	-0-	-697	-0-	231 1	846 2	Y	231	226 0				15
						18 4	254 9							
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-			Y	-0-	15 0				-0-
03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	139 1	4043 2	Y	937	896 0	1 8			40
						24 4	1031 9							
04	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	251 1	3490 2	Y	444	447 0				37
						266 4	488 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903														
11	5580 X	5148	-0-	-432	-0-	174 1	4574 2	Y	345	344 0				9
						20 4	380 9							
12	5890 X	3974	-0-	-1916	-0-	195 1	3569 2	Y	186	182 0	1 8			12
						5 4	205 9							
01	5890 X	4733	-0-	-1157	-0-	222 1	4229 2	Y	249	243 0	1 8			17
						8 4	274 9							
02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	215 1	4366 2	Y	280	274 0	1 8			22
						4 4	308 9							
03	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	237 1	6175 2	Y	377	387 0				12
						12 4	415 9							
04	5160 X	5080	-0-	-80	-0-	180 1	4324 2	Y	273	274 0	1 8			10
						276 4	300 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
11	1950 X	1789	-0-	-161	-0-	166 1	1404 2	Y	189	183 0				28
						11 4	208 9							
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	252 1	1860 2	Y	224	201 0				51
						8 4	246 9							
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	267 1	1921 2	Y	229	240 0	1 8			39
						18 4	252 9							
02	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	191 1	1327 2	Y	142	130 0				51
						4 4	156 9							
03	2356 N	1155	-0-	-1201	-0-	131 1	904 2	Y	103	132 0				22
						7 4	113 9							
04	2370 N	1345	-0-	-1025	-0-	153 1	866 2	Y	103	110 0				15
						213 4	113 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
11	5220 X	2794	-0-	-2426	-0-	191 1	2327 2	Y	242	238 0				6
						10 4	266 9							
12	4557 X	2959	-0-	-1598	-0-	222 1	2535 2	Y	181	175 0	1 8			11
						3 4	199 9							
01	4557 X	752	-0-	-3805	-0-	199 1	507 2	Y	41	49 0				3
						1 4	45 9							
02	2912 X	332	-0-	-2580	-0-	178 1	139 2	Y	14	16 0				1
						15 9								
03	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	238 1	2381 2	Y	245	238 0				8
						5 4	270 9							
04	2850 X	2056	-0-	-794	-0-	184 1	1601 2	Y	154	156 0				6
						102 4	169 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	540 X	114	-0-	-426	-0-	5 1	86 2	Y	15	13	0		2
						6 4	17 9						
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	214 1	3442 2	Y	850	770	0		82
						67 4	935 9						
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	84 1	1115 2	Y	284	317	0		49
						232 4	312 9						
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	70 1	1455 2	Y	276	290	0		35
						218 4	304 9						
03	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	28 1	1017 2	Y	500	491	0		44
						12 4	550 9						
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	31 1	654 2	Y	819	753	0	1 8	109
						49 4	901 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202													
11	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	81 1	1290 2	Y	286	285	0		31
						83 4	315 9						
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-	31	0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128													
11	11640 X	11131	-0-	-509	-0-	544 1	8680 2	Y	1228	1192	0		133
						556 4	1351 9						
12	11904 X	8948	-0-	-2956	-0-	451 1	7238 2	Y	1016	1051	0		98
						141 4	1118 9						
01	9579 X	9347	-0-	-232	-0-	486 1	6489 2	Y	928	866	0	1 8	159
						1351 4	1021 9						
02	10696 X	8656	-0-	-2040	-0-	317 1	6581 2	Y	701	771	0	1 8	88
						987 4	771 9						
03	11842 X	9042	-0-	-2800	-0-	216 1	7879 2	Y	779	798	0		69
						90 4	857 9						
04	11130 X	9549	-0-	-1581	-0-	377 1	7902 2	Y	615	601	0	1 8	82
						593 4	677 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381													
11	8070 X	7746	-0-	-324	-0-	399 1	6369 2	Y	518	501	0		56
						408 4	570 9						
12	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	517 1	8290 2	Y	669	660	0		65
						162 4	736 9						
01	9424 X	6021	-0-	-3403	-0-	329 1	4384 2	Y	359	362	0		62
						913 4	395 9						
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	332 1	6909 2	Y	422	431	0		53
						1036 4	464 9						
03	9703 X	9064	-0-	-639	-0-	227 1	8252 2	Y	445	458	0		40
						95 4	490 9						
04	9390 X	7409	-0-	-1981	-0-	303 1	6345 2	Y	259	264	0		35
						476 4	285 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	232 1 3284 2	Y	288	288 0		15		
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	39 4 317 9							
01	3720 X	3693	-0-	-27	-0-	192 1 3349 2	Y	356	355 0		16		
02	3612 X	3341	-0-	-271	-0-	74 4 392 9							
03	3999 X	3825	-0-	-174	-0-	202 1 3069 2	Y	344	341 0		19		
04	3870 X	3302	-0-	-568	-0-	44 4 378 9							
						175 1 2703 2	Y	376	354 0		41		
						49 4 414 9							
						208 1 3154 2	Y	401	423 0		19		
						22 4 441 9							
						197 1 2365 2	Y	290	294 0		15		
						421 4 319 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377													
11	3150 X	2419	-0-	-731	-0-	18 1 2266 2	Y	122	125 0		13		
12	3069 X	2546	-0-	-523	-0-	1 4 134 9							
01	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	16 1 2299 2	Y	138	136 0		15		
02	2772 X	2632	-0-	-140	-0-	79 4 152 9							
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	15 1 2547 2	Y	147	147 0		15		
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	6 4 162 9							
						14 1 2481 2	Y	121	120 0		16		
						4 4 133 9							
						25 1 3329 2	Y	165	157 0		24		
						12 4 182 9							
						28 1 2900 2	Y	156	155 0		25		
						298 4 172 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101													
11	3240 X	3206	-0-	-34	-0-	285 1 2410 2	Y	448	411 0		67		
12	3348 X	2047	-0-	-1301	-0-	18 4 493 9							
01	3379 X	1428	-0-	-1951	-0-	210 1 1547 2	Y	258	266 0	1 8	58		
02	2996 X	1454	-0-	-1542	-0-	6 4 284 9							
03	3317 X	1395	-0-	-1922	-0-	149 1 1074 2	Y	177	205 0		30		
04	3210 X	1494	-0-	-1716	-0-	10 4 195 9							
						160 1 1111 2	Y	164	135 0		59		
						3 4 180 9							
						152 1 1051 2	Y	167	190 0		36		
						8 4 184 9							
						169 1 961 2	Y	116	135 0		17		
						236 4 128 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043													
11	6330 X	2984	-0-	-3346	-0-	148 1 2623 2	Y	183	184 0		5		
12	6665 X	5589	-0-	-1076	-0-	12 4 201 9							
01	6665 X	4400	-0-	-2265	-0-	179 1 5133 2	Y	245	234 0	1 8	15		
02	4200 X	3856	-0-	-344	-0-	7 4 270 9							
03	5580 X	4367	-0-	-1213	-0-	190 1 3965 2	Y	216	215 0	1 8	15		
04	5400 X	4563	-0-	-837	-0-	7 4 238 9							
						164 1 3364 2	Y	295	285 0	1 8	24		
						3 4 325 9							
						183 1 3791 2	Y	350	363 0		11		
						8 4 385 9							
						157 1 3771 2	Y	358	355 0	1 8	13		
						241 4 394 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	247 1	3931 2	Y	666	645	0		72	
						252 4	733 9							
12	4743 X	4140	-0-	-603	-0-	206 1	3311 2	Y	507	530	0		49	
						65 4	558 9							
01	5146 X	3285	-0-	-1861	-0-	171 1	2275 2	Y	332	324	0		57	
						474 4	365 9							
02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	176 1	3666 2	Y	399	406	0		50	
						550 4	439 9							
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	130 1	4724 2	Y	478	486	0		42	
						54 4	526 9							
04	5160 X	1343	-0-	-3817	-0-	53 1	1107 2	Y	91	121	0		12	
						83 4	100 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615														
11	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	310 1	4945 2	Y	313	304	0		34	
						317 4	344 9							
12	8091 X	6433	-0-	-1658	-0-	343 1	5505 2	Y	434	426	0		42	
						108 4	477 9							
01	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	506 1	6753 2	Y	786	692	0	1 8	135	
						1406 4	865 9							
02	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	418 1	8691 2	Y	754	793	0	1 8	95	
						1304 4	829 9							
03	6448 X	2660	-0-	-3788	-0-	65 1	2359 2	Y	190	268	0		17	
						27 4	209 9							
04	9210 X	5623	-0-	-3587	-0-	225 1	4708 2	Y	306	282	0		41	
						353 4	337 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590														
11	6720 X	1672	-0-	-5048	-0-	82 1	1301 2	Y	187	192	0		20	
						83 4	206 9							
12	5456 X	1049	-0-	-4407	-0-	53 1	846 2	Y	121	129	0		12	
						17 4	133 9							
01	5456 X	104	-0-	-5352	-0-	5 1	73 2	Y	10	20	0		2	
						15 4	11 9							
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-			Y	-0-	2	0		-0-	
03	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	121 1	4413 2	Y	509	464	0		45	
						51 4	560 9							
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	190 1	3981 2	Y	408	399	0		54	
						299 4	449 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	50 1	790 2	Y	262	250	0		28	
						51 4	288 9							
12	1209 X	1099	-0-	-110	-0-	47 1	761 2	Y	251	255	0		24	
						15 4	276 9							
01	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	94 1	1255 2	Y	421	373	0		72	
						261 4	463 9							
02	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	42 1	876 2	Y	220	264	0		28	
						131 4	242 9							
03	1209 X	1208	-0-	-1	-0-	26 1	933 2	Y	216	225	0		19	
						11 4	238 9							
04	2010 X	985	-0-	-1025	-0-	35 1	741 2	Y	139	140	0		18	
						56 4	153 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	21 1	332 2	Y	101	94 0				11
						21 4	111 9							
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	18 1	285 2	Y	90	92 0				9
						6 4	99 9							
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	46 1	617 2	Y	197	172 0				34
						128 4	217 9							
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	47 1	975 2	Y	232	237 0				29
						146 4	255 9							
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	45 1	1648 2	Y	300	302 0				27
						19 4	330 9							
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	102 1	2141 2	Y	220	218 0				29
						161 4	242 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
11	2010 X	1341	-0-	-669	-0-	119 1	1007 2	Y	188	190 0				28
						8 4	207 9							
12	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	204 1	1506 2	Y	252	222 0	1 8			57
						6 4	277 9							
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	180 1	1295 2	Y	208	229 0	1 8			35
						12 4	229 9							
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	179 1	1240 2	Y	159	137 0				57
						3 4	175 9							
03	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	207 1	1432 2	Y	200	214 0				43
						10 4	220 9							
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	227 1	1287 2	Y	188	203 0				28
						316 4	207 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
11	4560 X	3494	-0-	-1066	-0-	255 1	2908 2	Y	270	272 0				14
						34 4	297 9							
12	4712 X	4049	-0-	-663	-0-	233 1	3337 2	Y	368	366 0				16
						74 4	405 9							
01	4712 X	3088	-0-	-1624	-0-	220 1	2542 2	Y	263	264 0				15
						37 4	289 9							
02	3416 X	2882	-0-	-534	-0-	232 1	2292 2	Y	287	271 0				31
						42 4	316 9							
03	4061 X	3384	-0-	-677	-0-	293 1	2691 2	Y	347	361 0				17
						18 4	382 9							
04	3930 X	3088	-0-	-842	-0-	288 1	2043 2	Y	357	356 0				18
						364 4	393 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
11	3930 X	2292	-0-	-1638	-0-	17 1	2157 2	Y	106	112 0				12
						1 4	117 9							
12	3255 X	2566	-0-	-689	-0-	16 1	2330 2	Y	127	125 0				14
						80 4	140 9							
01	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	17 1	2886 2	Y	151	150 0				15
						7 4	166 9							
02	3472 X	1002	-0-	-2470	-0-	5 1	948 2	Y	43	52 0				6
						2 4	47 9							
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-	6 0				-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	3690 X	3402	-0-	-288	-0-	25 1	3205 2	171 9	Y	155	152	0		17	
12	4402 X	3615	-0-	-787	-0-	22 1	3285 2	195 9	Y	177	175	0		19	
01	4402 X	3764	-0-	-638	-0-	20 1	3534 2	202 9	Y	184	184	0		19	
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	25 1	4462 2	216 9	Y	196	188	0		27	
03	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	35 1	4621 2	226 9	Y	205	202	0		30	
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	42 1	4277 2	238 9	Y	216	211	0		35	
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978															
11	5700 X	4802	-0-	-898	-0-	49 1	4397 2	344 9	Y	313	326	0		67	
12	5394 X	5039	-0-	-355	-0-	54 1	4610 2	374 9	Y	340	322	0		85	
01	4960 X	4916	-0-	-44	-0-	65 1	4450 2	392 9	Y	356	349	0		92	
02	4620 X	4554	-0-	-66	-0-	51 1	4128 2	372 9	Y	338	343	0	1 8	86	
03	5115 X	4890	-0-	-225	-0-	43 1	4466 2	380 9	Y	345	335	0		96	
04	4890 X	4598	-0-	-292	-0-	41 1	3828 2	318 9	Y	289	298	0		87	
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909															
11	3750 X	3611	-0-	-139	-0-	38 1	3424 2	139 9	Y	126	132	0		27	
12	3844 X	3549	-0-	-295	-0-	40 1	3369 2	149 9	Y	127	122	0		32	
01	3844 X	3505	-0-	-339	-0-	48 1	3301 2	185 9	Y	135	132	0		35	
02	3668 X	3283	-0-	-385	-0-	38 1	3058 2	255 9	Y	168	160	0		43	
03	4061 X	3595	-0-	-466	-0-	32 1	3307 2	258 9	Y	232	210	0		65	
04	3600 X	3109	-0-	-491	-0-	28 1	2587 2	216 9	Y	196	202	0		59	
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613															
11	4290 X	3963	-0-	-327	-0-	40 1	3579 2	334 9	Y	304	317	0		65	
12	4433 X	4101	-0-	-332	-0-	44 1	3699 2	358 9	Y	325	309	0		81	
01	4433 X	4067	-0-	-366	-0-	53 1	3624 2	382 9	Y	347	338	0		90	
02	3808 X	3596	-0-	-212	-0-	40 1	3228 2	325 9	Y	295	309	0		76	
03	4216 X	3920	-0-	-296	-0-	34 1	3576 2	309 9	Y	281	278	0		79	
04	3960 X	3662	-0-	-298	-0-	32 1	3008 2	299 9	Y	272	269	0		82	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3450 X	1976	-0-	-1474	-0-	184 1 1556 2	Y	204	208 0		30	
12	3565 X	2291	-0-	-1274	-0-	12 4 224 9						
01	2263 X	2020	-0-	-243	-0-	245 1 1806 2	Y	212	194 0		48	
02	2492 X	1298	-0-	-1194	-0-	7 4 233 9						
03	2759 X	1477	-0-	-1282	-0-	216 1 1557 2	Y	212	223 0	1 8	36	
04	2220 X	2032	-0-	-188	-0-	14 4 233 9						
						144 1 1001 2	Y	136	123 0		49	
						3 4 150 9						
						163 1 1126 2	Y	164	177 0		36	
						8 4 180 9						
						225 1 1280 2	Y	194	201 0		29	
						314 4 213 9						
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101												
11	780 N	676	-0-	-104	-0-	60 1 510 2	Y	93	91 0		14	
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	4 4 102 9						
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	94 1 696 2	Y	114	102 0		26	
02	644 N	414	-0-	-230	-0-	3 4 125 9						
03	930 N	272	-0-	-658	-0-	44 1 315 2	Y	52	69 0		9	
04	420 N	341	-0-	-79	-0-	3 4 57 9						
						41 1 284 2	Y	80	60 0		29	
						1 4 88 9						
						26 1 183 2	Y	56	73 0		12	
						1 4 62 9						
						34 1 193 2	Y	61	64 0		9	
						47 4 67 9						
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192												
11	5850 X	5248	-0-	-602	-0-	496 1 4190 2	Y	482	471 0		72	
12	5642 X	5020	-0-	-622	-0-	32 4 530 9						
01	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	534 1 3935 2	Y	486	447 0	1 8	110	
02	4984 X	4878	-0-	-106	-0-	16 4 535 9						
03	5518 X	4834	-0-	-684	-0-	577 1 4149 2	Y	418	456 0	1 8	71	
04	5250 X	4708	-0-	-542	-0-	38 4 460 9						
						568 1 3939 2	Y	327	281 0		117	
						11 4 360 9						
						558 1 3866 2	Y	347	389 0		75	
						28 4 382 9						
						544 1 3088 2	Y	289	320 0	1 8	43	
						758 4 318 9						
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362												
11	2430 X	1757	-0-	-673	-0-	156 1 1321 2	Y	245	247 0		37	
12	2325 X	1549	-0-	-776	-0-	10 4 270 9						
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	159 1 1172 2	Y	194	187 0		44	
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	5 4 213 9						
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	223 1 1607 2	Y	355	338 0	1 8	60	
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	15 4 391 9						
						250 1 1730 2	Y	350	285 0		125	
						5 4 385 9						
						269 1 1860 2	Y	331	384 0		72	
						14 4 364 9						
						241 1 1368 2	Y	240	276 0		36	
						336 4 264 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8927 - 16668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4710 X	3434	-0-	-1276	-0-	229 1	2422 2	Y	712	706 0	1 8			15
12	4867 X	1817	-0-	-3050	-0-	783 9	1283 2	Y	339	347 0				7
01	3410 X	743	-0-	-2667	-0-	161 1	300 2	Y	175	177 0				5
02	3192 X	400	-0-	-2792	-0-	373 9	193 9		89	89 0	2 8			3
03	3534 X	235	-0-	-3299	-0-	249 1	151 2	Y	70	71 0	1 8			1
04	3420 X	1066	-0-	-2354	-0-	1 4			496	482 0	4 8			11
						151 1								
						98 9								
						34 1								
						77 9								
						108 1								
						546 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 9015 - 17390														
11	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	188 1	5385 2	Y	797	790 0	1 8			17
12	6479 X	5683	-0-	-796	-0-	877 9	4631 2	Y	855	854 0	1 8			17
01	6479 X	2106	-0-	-4373	-0-	111 1	1330 2	Y	543	544 0	1 8			15
02	6020 X	421	-0-	-5599	-0-	941 9	597 9		138	146 0	3 8			4
03	6665 X	6	-0-	-6659	-0-	173 1	81 2	Y	3	7 0				-0-
04	6450 X	833	-0-	-5617	-0-	6 4			500	485 0	4 8			11
						188 1								
						152 9								
						2 1								
						3 9								
						146 1								
						550 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
11	5400 X	3651	-0-	-1749	-0-	249 1	2962 2	Y	398	383 0				63
12	5580 X	820	-0-	-4760	-0-	2 4	438 9		88	140 0				11
01	5580 X	624	-0-	-4956	-0-	156 1	566 2	Y	33	40 0				4
02	4452 X	608	-0-	-3844	-0-	1 4	97 9		41	20 0	18 1			7
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	316 1	272 2	Y	525	470 0	1 8			61
04	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	36 9			254	284 0				31
						276 1	287 2	Y						
						45 9								
						327 1	5750 2	Y						
						578 9								
						108 1	3908 2	Y						
						249 4	279 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	247 1	3731 2	Y	272	254 0				43
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	2 4	299 9		287	293 0				37
01	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	189 1	3404 2	Y	441	427 0	1 8			50
02	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	4 4	316 9		373	192 0	166 1			64
03	4433 X	3989	-0-	-444	-0-	218 1	6837 2	Y	284	315 0				33
04	6060 X	3318	-0-	-2742	-0-	485 9			349	339 0				43
						221 1	4762 2	Y						
						3 4	410 9							
						180 1	3497 2	Y						
						312 9								
						185 1	2584 2	Y						
						165 4	384 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	3570 X	2425	-0-	-1145	-0-			27 1	2324 2	Y		67	38 0	1 8	73
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-			74 9							
01	2542 X	2153	-0-	-389	-0-			37 1	2766 2	Y		50	81 0		42
02	2268 X	2153	-0-	-115	-0-			55 9							
03	2852 X	2488	-0-	-364	-0-			33 1	2044 2	Y		69	55 0		56
04	2760 X	2135	-0-	-625	-0-			76 9							
								34 1	2039 2	Y		63	23 0	1 8	95
								11 4	69 9						
								30 1	2349 2	Y		96	107 0		84
								3 4	106 9						
								18 1	2028 2	Y		78	58 0		104
								3 4	86 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931															
11	4020 X	3437	-0-	-583	-0-			38 1	3331 2	Y		62	33 0	1 8	67
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-			68 9							
01	3472 X	3069	-0-	-403	-0-			51 1	3873 2	Y		47	75 0		39
02	3220 X	3131	-0-	-89	-0-			52 9							
03	3968 X	3447	-0-	-521	-0-			48 1	2949 2	Y		65	51 0		53
04	3840 X	3130	-0-	-710	-0-			72 9							
								50 1	2998 2	Y		60	22 0	1 8	90
								17 4	66 9						
								41 1	3272 2	Y		118	106 0		102
								4 4	130 9						
								26 1	2981 2	Y		108	70 0	1 8	139
								4 4	119 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979															
11	3510 X	3220	-0-	-290	-0-			36 1	3084 2	Y		91	47 0	1 8	99
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-			100 9							
01	3379 X	3043	-0-	-336	-0-			49 1	3672 2	Y		71	111 0		59
02	2996 X	2673	-0-	-323	-0-			78 9							
03	3813 X	3188	-0-	-625	-0-			47 1	2885 2	Y		101	77 0		83
04	3690 X	3246	-0-	-444	-0-			111 9							
								42 1	2526 2	Y		83	34 0	1 8	131
								14 4	91 9						
								38 1	3003 2	Y		130	148 0		113
								4 4	143 9						
								27 1	3082 2	Y		121	78 0	1 8	155
								4 4	133 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258															
11	3090 X	904	-0-	-2186	-0-			10 1	863 2	Y		28	38 0		35
12	3131 X	51	-0-	-3080	-0-			31 9							
01	2821 X	394	-0-	-2427	-0-			1 1	49 2	Y		1	35 0		1
02	2492 X	933	-0-	-1559	-0-			1 9							
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			6 1	373 2	Y		14	3 0		12
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			15 9							
								15 1	880 2	Y		30	5 0		37
								5 4	33 9						
										Y		-0-	37 0		-0-
										Y		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//		100351												
STUMBERG RANCH				WELL #:		49H	RRCID -> 275844		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH		7452	PERF. 8004 - 12179				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		107	1	3076	2	Y	140	140	0				12
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		154	9										
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-		121	1	2711	2	Y	140	132	0				20
02	3108 X	2962	-0-	-146	-0-		7	4	154	9								
03	3441 X	2259	-0-	-1182	-0-		101	1	2717	2	Y	133	141	0				12
04	3330 X	2227	-0-	-1103	-0-		22	4	146	9								
							95	1	2723	2	Y	131	129	0				14
							144	9										
							99	1	1962	2	Y	180	174	0				20
							198	9										
							84	1	1657	2	Y	159	162	0				17
							311	4	175	9								
FOGMT				WELL #:		19SP	RRCID -> 275845		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH		6270	PERF. 7058 - 11898				
11	3090 X	735	-0-	-2355	-0-		94	1	606	2	Y	32	32	0				3
12	1891 X	820	-0-	-1071	-0-		35	9										
01	1395 X	658	-0-	-737	-0-		100	1	681	2	Y	35	33	0				5
02	1260 X	823	-0-	-437	-0-		39	9										
03	3100 N	3260	-0-	160	160		107	1	522	2	Y	26	28	0				3
04	2905 N	2745	-0-	-160	-0-		29	9										
							182	1	607	2	Y	31	28	0				6
							34	9										
							350	1	2758	2	Y	138	131	0				13
							152	9										
							226	1	2353	2	Y	129	129	0				13
							24	4	142	9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		53H	RRCID -> 275877		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH		8375	PERF. 8764 - 16367				
11	7230 X	5468	-0-	-1762	-0-		224	1	4402	2	Y	765	760	0		1	8	16
12	7471 X	4023	-0-	-3448	-0-		842	9										
01	4898 X	1161	-0-	-3737	-0-		135	1	3213	2	Y	614	618	0				12
02	5096 X	2772	-0-	-2324	-0-		675	9										
03	5642 X	824	-0-	-4818	-0-		152	1	687	2	Y	290	294	0				8
04	5460 X	955	-0-	-4505	-0-		3	4	319	9								
							252	1	1713	2	Y	734	702	0		16	8	24
							807	9										
							148	1	461	2	Y	195	214	0		3	8	2
							215	9										
							236	1	327	2	Y	356	347	0		3	8	8
							392	9										
RANCHO ENCANTADO				WELL #:		34H	RRCID -> 275892		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH		8340	PERF. 9468 - 15171				
11	2460 X	2005	-0-	-455	-0-		22	1	1933	2	Y	45	23	0		1	8	49
12	2542 X	2499	-0-	-43	-0-		50	9										
01	2077 X	1985	-0-	-92	-0-		32	1	2426	2	Y	37	55	0				31
02	1876 X	1454	-0-	-422	-0-		41	9										
03	2511 X	1616	-0-	-895	-0-		31	1	1893	2	Y	55	41	0				45
04	2430 X	1609	-0-	-821	-0-		61	9										
							22	1	1350	2	Y	67	19	0		1	8	92
							8	4	74	9								
							19	1	1495	2	Y	91	104	0				79
							2	4	100	9								
							13	1	1525	2	Y	63	55	0				87
							2	4	69	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT														
WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	122 1	298 9	1129	2	Y	271	257 0		26
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	98 1	83 9	446	2	Y	75	91 0		10
01	1488 X	300	-0-	-1188	-0-	98 1	20 9	182	2	Y	18	26 0		2
02	1484 X	614	-0-	-870	-0-	208 1	40 9	366	2	Y	36	31 0		7
03	1643 X	255	-0-	-1388	-0-	230 1	2 9	23	2	Y	2	9 0		-0-
04	1560 X	682	-0-	-878	-0-	150 1	5 4	471	2	Y	51	46 0		5
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188	
11	3000 N	3575	-0-	575	1808	244 1	2 4	2902	2	Y	388	402 0		62
12	3064 X	1256	-0-	-1808	-0-	154 1	1 4	941	2	Y	145	188 0		19
01	3286 X	2258	-0-	-1028	-0-	242 1	231 9	1785	2	Y	210	205 0		24
02	3752 X	2335	-0-	-1417	-0-	196 1	1 4	1845	2	Y	266	130 0	113 1	46
03	4154 X	2639	-0-	-1515	-0-	222 1	337 9	2080	2	Y	306	316 0		36
04	3570 X	2434	-0-	-1136	-0-	196 1	112 4	1755	2	Y	337	331 0		42
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522	
11	2580 N	1731	-0-	-849	-0-	22 1	1 4	1547	2	Y	146	143 0		23
12	2387 N	31	-0-	-2356	-0-	1 1	3 9	161	2	Y	3	26 0		-0-
01	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	28 1	419 9	4532	2	Y	381	337 0	1 8	43
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	60 1	2 4	2653	2	Y	272	143 0	124 1	47
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	27 1	338 9	2664	2	Y	307	318 0		36
04	4170 X	2966	-0-	-1204	-0-	28 1	151 4	2367	2	Y	382	370 0	1 8	47
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710	
11	2340 N	1629	-0-	-711	-0-	21 1	1 4	1442	2	Y	150	146 0		24
12	1643 N	1	-0-	-1642	-0-	1 2	38 2	165	9	Y	-0-	24 0		-0-
01	2418 X	41	-0-	-2377	-0-	38 2		3	9	Y	3	3 0		-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	4710 X	3046	-0-	-1664	-0-	152 1	2655 2	Y	209	213 0				5
12	4867 X	2568	-0-	-2299	-0-	9 4	230 9							
01	3007 X	2566	-0-	-441	-0-	138 1	2285 2	Y	132	133 0				4
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	145 9								
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	215 1	2201 2	Y	136	134 0				6
04	3060 X	2139	-0-	-921	-0-	150 9								
						191 1	2559 2	Y	175	171 0				10
						193 9								
						300 1	2724 2	Y	201	200 0				11
						2 4	221 9							
						232 1	1726 2	Y	157	160 0				8
						8 4	173 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	436 1	3154 2	Y	515	481 0				82
12	4557 X	3451	-0-	-1106	-0-	2 4	567 9							
01	4929 X	3339	-0-	-1590	-0-	281 1	2624 2	Y	494	512 0	1 8			63
02	4452 X	2976	-0-	-1476	-0-	3 4	543 9							
03	4712 X	3472	-0-	-1240	-0-	316 1	2608 2	Y	377	396 0	1 8			43
04	4170 X	3034	-0-	-1136	-0-	415 9								
						208 1	2320 2	Y	406	203 0	175 1			70
						1 4	447 9			1 8				
						265 1	2681 2	Y	478	492 0	1 8			55
						526 9								
						242 1	2101 2	Y	506	498 0	1 8			62
						134 4	557 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043														
11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	168 1	3803 2	Y	833	830 0	1 8			17
12	4402 X	4637	-0-	235	-0-	916 9								
01	4402 X	1747	-0-	-2655	-0-	106 1	3619 2	Y	829	829 0	1 8			16
02	4648 X	65	-0-	-4583	-0-	912 9								
03	5146 X	45	-0-	-5101	-0-	153 1	1020 2	Y	517	518 0				15
04	4890 X	164	-0-	-4726	-0-	5 4	569 9							
						55 1	7 2	Y	3	18 0				-0-
						3 9								
						11 1	22 2	Y	11	11 0				-0-
						12 9								
						74 1	42 2	Y	44	43 0				1
						48 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129														
11	6330 X	3179	-0-	-3151	-0-	174 1	2126 2	Y	799	793 0	1 8			17
12	6541 X	5565	-0-	-976	-0-	879 9								
01	8153 X	1481	-0-	-6672	-0-	145 1	3639 2	Y	1619	1603 0	1 8			32
02	6132 X	856	-0-	-5276	-0-	1781 9								
03	5580 X	801	-0-	-4779	-0-	134 1	645 2	Y	635	648 0	1 8			18
04	5400 X	847	-0-	-4553	-0-	3 4	699 9							
						162 1	331 2	Y	330	330 0	7 8			11
						363 9								
						145 1	294 2	Y	329	331 0	5 8			4
						362 9								
						128 1	178 2	Y	492	481 0	4 8			11
						541 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3180 X	1785	-0-	-1395	-0-	23 1	1686 2	Y	56	59 0			18	
12	2790 X	2246	-0-	-544	-0-	14 4	62 9							
01	2790 X	1378	-0-	-1412	-0-	70 1	2102 2	Y	67	61 0			24	
02	2548 X	2264	-0-	-284	-0-	74 9								
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	14 1	1316 2	Y	44	54 0			14	
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	48 9								
						31 1	2163 2	Y	64	56 0			22	
						70 9								
						27 1	3113 2	Y	109	108 0	1 8		22	
						27 4	120 9							
						24 1	2554 2	Y	119	105 0			36	
						24 4	131 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301														
11	4530 X	4441	-0-	-89	-0-	58 1	4220 2	Y	116	108 0	1 8		37	
12	4743 X	4470	-0-	-273	-0-	35 4	128 9							
01	4743 X	4096	-0-	-647	-0-	140 1	4209 2	Y	110	108 0			39	
02	4396 X	3583	-0-	-813	-0-	121 9								
03	4867 X	4092	-0-	-775	-0-	41 1	3934 2	Y	110	114 0			35	
04	4440 X	3599	-0-	-841	-0-	121 9								
						50 1	3441 2	Y	83	90 0			28	
						1 4	91 9							
						34 1	3936 2	Y	80	92 0			16	
						34 4	88 9							
						33 1	3465 2	Y	63	60 0			19	
						32 4	69 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195														
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	36 1	2670 2	Y	122	112 0	1 8		39	
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	22 4	134 9							
01	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	91 1	2735 2	Y	117	115 0			41	
02	2772 X	2341	-0-	-431	-0-	129 9								
03	3069 X	2703	-0-	-366	-0-	27 1	2627 2	Y	122	124 0			39	
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	134 9								
						32 1	2212 2	Y	88	97 0			30	
						97 9								
						22 1	2573 2	Y	78	92 0			16	
						22 4	86 9							
						26 1	2730 2	Y	87	76 0			27	
						25 4	96 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379														
11	4140 X	3344	-0-	-796	-0-	43 1	3189 2	Y	77	72 0			25	
12	4123 X	3302	-0-	-821	-0-	27 4	85 9							
01	3596 X	3579	-0-	-17	-0-	104 1	3120 2	Y	71	71 0			25	
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	78 9								
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	35 1	3402 2	Y	129	113 0			41	
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	142 9								
						45 1	3130 2	Y	124	122 0	1 8		42	
						1 4	136 9							
						30 1	3481 2	Y	115	133 0	1 8		23	
						30 4	127 9							
						32 1	3366 2	Y	101	93 0			31	
						31 4	111 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * EOM BALANCE					
11	4050 X	3768	-0-	-282	-0-	38 1	3443 2	Y	252	258 0	54					
12	4185 X	3458	-0-	-727	-0-	10 4	277 9									
01	4185 X	3245	-0-	-940	-0-	37 1	3159 2	Y	238	232 0	60					
02	3528 X	2969	-0-	-559	-0-	262 9										
03	3906 X	3188	-0-	-718	-0-	43 1	2933 2	Y	239	237 0	62					
04	3780 X	2985	-0-	-795	-0-	6 4	263 9									
						33 1	2689 2	Y	223	228 0	57					
						2 4	245 9									
						28 1	2889 2	Y	245	234 0	68					
						1 4	270 9									
						26 1	2451 2	Y	223	224 0	67					
						263 4	245 9									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965																
11	2610 X	2206	-0-	-404	-0-	28 1	2083 2	Y	71	67 0	23					
12	2573 X	2109	-0-	-464	-0-	17 4	78 9									
01	2511 X	1404	-0-	-1107	-0-	66 1	1973 2	Y	64	64 0	23					
02	2212 X	1501	-0-	-711	-0-	70 9										
03	2449 X	1504	-0-	-945	-0-	14 1	1338 2	Y	47	55 0	15					
04	2220 X	741	-0-	-1479	-0-	52 9										
						21 1	1432 2	Y	44	44 0	15					
						48 9										
						12 1	1440 2	Y	36	44 0	7					
						12 4	40 9									
						7 1	707 2	Y	18	20 0	5					
						7 4	20 9									
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473																
11	5010 X	4629	-0-	-381	-0-	46 1	4114 2	Y	415	431 0	89					
12	5177 X	3959	-0-	-1218	-0-	12 4	457 9									
01	5177 X	4423	-0-	-754	-0-	41 1	3514 2	Y	367	364 0	92					
02	4396 X	3764	-0-	-632	-0-	404 9										
03	4867 X	4103	-0-	-764	-0-	56 1	3875 2	Y	440	417 0	114	1 8				
04	4620 X	3846	-0-	-774	-0-	8 4	484 9									
						41 1	3333 2	Y	352	375 0	90	1 8				
						3 4	387 9									
						35 1	3662 2	Y	368	355 0	103					
						1 4	405 9									
						33 1	3096 2	Y	350	347 0	106					
						332 4	385 9									
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174																
11	11670 X	10499	-0-	-1171	-0-	72 1	9271 2	Y	1048	1061 0	114	1 8				
12	11935 X	11898	-0-	-37	-0-	3 4	1153 9									
01	11935 X	10660	-0-	-1275	-0-	69 1	10085 2	Y	1270	1245 0	138	1 8				
02	11312 X	8789	-0-	-2523	-0-	347 4	1397 9									
03	12524 X	5638	-0-	-6886	-0-	54 1	9339 2	Y	1133	1155 0	115	1 8				
04	11520 X	2902	-0-	-8618	-0-	21 4	1246 9									
						44 1	7848 2	Y	803	808 0	109	1 8				
						14 4	883 9									
						37 1	5011 2	Y	520	552 0	77					
						18 4	572 9									
						22 1	2285 2	Y	327	351 0	53					
						235 4	360 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8640 X	7008	-0-	-1632	-0-			51 1	6535 2		Y	382	387 0		42
12	8401 X	7477	-0-	-924	-0-			2 4	420 9						
01	8401 X	8164	-0-	-237	-0-			46 1	6718 2		Y	438	432 0		48
02	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-			231 4	482 9						
03	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-			44 1	7580 2		Y	475	475 0		48
04	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-			17 4	523 9						
								43 1	7729 2		Y	411	402 0	1 8	56
								13 4	452 9						
								59 1	7896 2		Y	424	417 0		63
								28 4	466 9						
								69 1	7057 2		Y	507	488 0		82
								725 4	558 9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167															
11	5220 X	3455	-0-	-1765	-0-			35 1	3169 2		Y	220	229 0		47
12	4185 X	3461	-0-	-724	-0-			9 4	242 9						
01	3937 X	3401	-0-	-536	-0-			38 1	3204 2		Y	199	196 0		50
02	3304 X	3082	-0-	-222	-0-			219 9							
03	3658 X	3396	-0-	-262	-0-			46 1	3150 2		Y	180	183 0		47
04	3450 X	3101	-0-	-349	-0-			7 4	198 9						
								35 1	2859 2		Y	169	173 0		43
								2 4	186 9						
								30 1	3163 2		Y	184	176 0		51
								1 4	202 9						
								28 1	2600 2		Y	176	174 0		53
								279 4	194 9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237															
11	5280 X	4369	-0-	-911	-0-			45 1	4030 2		Y	257	270 0		55
12	5456 X	4592	-0-	-864	-0-			11 4	283 9						
01	5456 X	4388	-0-	-1068	-0-			50 1	4236 2		Y	278	263 0		70
02	4396 X	4224	-0-	-172	-0-			306 9							
03	4867 X	4593	-0-	-274	-0-			58 1	4008 2		Y	285	281 0		74
04	4440 X	4244	-0-	-196	-0-			8 4	314 9						
								48 1	3864 2		Y	281	283 0		72
								3 4	309 9						
								41 1	4217 2		Y	304	291 0		85
								1 4	334 9						
								37 1	3503 2		Y	298	293 0		90
								376 4	328 9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278															
11	3270 X	3107	-0-	-163	-0-			32 1	2848 2		Y	199	207 0		43
12	3379 X	3154	-0-	-225	-0-			8 4	219 9						
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-			34 1	2891 2		Y	208	199 0		52
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-			229 9							
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-			46 1	3182 2		Y	250	237 0		65
04	3300 X	3158	-0-	-142	-0-			7 4	275 9						
								34 1	2744 2		Y	219	228 0		56
								2 4	241 9						
								31 1	3206 2		Y	229	221 0		64
								1 4	252 9						
								28 1	2616 2		Y	212	212 0		64
								281 4	233 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10110 X	9639	-0-	-471	-0-	136 1	8834 2	Y		608	517 0		199
12	10447 X	7375	-0-	-3072	-0-	669 9	6737 2	Y		471	532 0		138
01	10447 X	9539	-0-	-908	-0-	120 1	8724 2	Y		610	626 0		122
02	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	518 9	671 9			681	660 0	1 8	142
03	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	130 1	9215 2	Y		639	600 0	1 8	180
04	9630 X	8902	-0-	-728	-0-	14 4	749 9			561	617 0		124
						21 4	9260 2	Y					
						135 1	703 9						
						8 4	7310 2	Y					
						131 1	617 9						
						844 4							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634													
11	6630 X	5909	-0-	-721	-0-	83 1	5433 2	Y		357	304 0		117
12	6293 X	6227	-0-	-66	-0-	393 9	5705 2	Y		382	387 0		112
01	6262 X	6203	-0-	-59	-0-	102 1	5707 2	Y		365	404 0		73
02	5600 X	5374	-0-	-226	-0-	420 9	402 9			322	328 0		67
03	6231 X	6108	-0-	-123	-0-	85 1	4943 2	Y		362	327 0		102
04	6030 X	5681	-0-	-349	-0-	9 4	354 9			343	369 0		76
						66 1	5623 2	Y					
						11 4	398 9						
						82 1	4680 2	Y					
						5 4	377 9						
						84 1							
						540 4							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579													
11	6210 X	5840	-0-	-370	-0-	82 1	5328 2	Y		391	333 0		128
12	6262 X	5982	-0-	-280	-0-	430 9	5438 2	Y		406	415 0		119
01	6076 X	5779	-0-	-297	-0-	97 1	5267 2	Y		387	428 0		78
02	5544 X	5247	-0-	-297	-0-	447 9	426 9			359	362 0		75
03	6138 X	5836	-0-	-302	-0-	78 1	4777 2	Y		390	355 0		110
04	5850 X	5550	-0-	-300	-0-	8 4	395 9			380	406 0		84
						64 1	5325 2	Y					
						11 4	429 9						
						77 1	4528 2	Y					
						5 4	418 9						
						81 1							
						523 4							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343													
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-	-0-	Y		-0-	-0-		-0-
12	4550 X	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	4071 2	Y		392	294 0		98
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	431 9	2946 2	Y		309	327 0		80
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	43 1	340 9			257	271 0		66
03	4495 X	3522	-0-	-973	-0-	6 4	2781 2	Y		275	264 0		77
04	4350 X	2830	-0-	-1520	-0-	34 1	283 9			208	222 0		63
						2 4	3187 2	Y					
						31 1	303 9						
						1 4	2326 2	Y					
						25 1	229 9						
						250 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	5460 X	5317	-0-	-143	-0-	75 1	4893 2	Y	317	269 0			104	
12	5642 X	5392	-0-	-250	-0-	349 9	4946 2	Y	325	334 0			95	
01	5611 X	5264	-0-	-347	-0-	88 1	4765 2	Y	382	401 0			76	
02	4984 X	4721	-0-	-263	-0-	358 9	420 9		364	364 0			76	
03	5518 X	5380	-0-	-138	-0-	71 1	4254 2	Y	371	342 0			105	
04	5310 X	5171	-0-	-139	-0-	8 4	400 9		356	382 0			79	
						57 1	4897 2	Y						
						10 4	408 9							
						71 1	4217 2	Y						
						4 4	392 9							
						75 1								
						487 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213														
11	6060 X	5385	-0-	-675	-0-	31 1	5071 2	Y	257	258 0			40	
12	6107 X	5515	-0-	-592	-0-	283 9	5184 2	Y	274	284 0			30	
01	6107 X	5438	-0-	-669	-0-	30 1	5090 2	Y	293	241 0	29 1		53	
02	5292 X	4856	-0-	-436	-0-	301 9	4552 2	Y	255	261 0			47	
03	5642 X	5517	-0-	-125	-0-	26 1	5166 2	Y	294	294 0			47	
04	5400 X	5122	-0-	-278	-0-	322 9	323 9		209	217 0			39	
						23 1	4702 2	Y						
						281 9	230 9							
						27 1								
						1 4								
						28 1								
						162 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179														
11	10410 X	9739	-0-	-671	-0-	56 1	9151 2	Y	484	486 0			75	
12	10664 X	9959	-0-	-705	-0-	532 9	9331 2	Y	522	539 0			58	
01	10664 X	9741	-0-	-923	-0-	54 1	9070 2	Y	568	466 0	56 1		103	
02	9632 X	8635	-0-	-997	-0-	574 9	8055 2	Y	490	502 0	1 8		90	
03	10137 X	9955	-0-	-182	-0-	46 1	9236 2	Y	609	601 0			98	
04	9750 X	9294	-0-	-456	-0-	625 9	670 9		478	486 0	1 8		89	
						41 1	8429 2	Y						
						539 9	526 9							
						48 1								
						1 4								
						49 1								
						290 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235														
11	8220 X	6883	-0-	-1337	-0-	40 1	6479 2	Y	331	333 0			51	
12	7564 X	7041	-0-	-523	-0-	364 9	6612 2	Y	355	367 0			39	
01	7533 X	6931	-0-	-602	-0-	38 1	6481 2	Y	379	311 0	38 1		69	
02	6804 X	6135	-0-	-669	-0-	391 9	5747 2	Y	326	334 0	1 8		60	
03	7161 X	6863	-0-	-298	-0-	33 1	6452 2	Y	343	348 0			55	
04	6870 X	6010	-0-	-860	-0-	417 9	377 9		228	241 0			42	
						29 1	5536 2	Y						
						359 9	251 9							
						33 1								
						1 4								
						32 1								
						191 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 100351														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	8730 X	7933	-0-	-797	-0-	45 1	7459 2	Y	390	393	0		60	
12	8959 X	8143	-0-	-816	-0-	429 9	7638 2	Y	419	433	0		46	
01	8587 X	7920	-0-	-667	-0-	44 1	7398 2	Y	441	363	0	44 1	80	
02	7756 X	7172	-0-	-584	-0-	461 9	6709 2	Y	390	397	0	1 8	72	
03	8401 X	6688	-0-	-1713	-0-	37 1	6283 2	Y	337	355	0		54	
04	7920 X	5692	-0-	-2228	-0-	485 9	5221 2	Y	236	246	0		44	
						34 1	260 9							
						429 9								
						1 4								
						31 1								
						180 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405														
COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423														
11	5640 X	5209	-0-	-431	-0-	31 1	5020 2	Y	144	145	0		22	
12	5580 X	5348	-0-	-232	-0-	158 9	5146 2	Y	156	161	0		17	
01	5580 X	5374	-0-	-206	-0-	30 1	5161 2	Y	170	139	0	17 1	31	
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	172 9	4757 2	Y	152	155	0		28	
03	5425 X	5262	-0-	-163	-0-	26 1	5001 2	Y	213	207	0		34	
04	5220 X	4576	-0-	-644	-0-	26 1	4219 2	Y	170	172	0		32	
						1 4	234 9							
						25 1	187 9							
						145 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411														
COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056														
11	8100 X	5955	-0-	-2145	-0-	34 1	5589 2	Y	302	303	0		47	
12	8370 X	6271	-0-	-2099	-0-	332 9	5872 2	Y	332	342	0		37	
01	8184 X	6448	-0-	-1736	-0-	34 1	6012 2	Y	369	302	0	37 1	67	
02	6272 X	5906	-0-	-366	-0-	365 9	5557 2	Y	292	305	0		54	
03	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	30 1	5934 2	Y	336	336	0		54	
04	6240 X	5378	-0-	-862	-0-	406 9	4903 2	Y	252	259	0		47	
						28 1	277 9							
						321 9								
						31 1								
						1 4								
						29 1								
						169 4								
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412														
COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238														
11	5910 X	4433	-0-	-1477	-0-	46 1	4087 2	Y	263	273	0		56	
12	6107 X	4526	-0-	-1581	-0-	11 4	4173 2	Y	276	263	0		69	
01	5642 X	4113	-0-	-1529	-0-	49 1	3753 2	Y	270	269	0		70	
02	4340 X	4249	-0-	-91	-0-	304 9	3934 2	Y	239	248	0		61	
03	4712 X	4332	-0-	-380	-0-	55 1	4040 2	Y	229	226	0		64	
04	4440 X	3933	-0-	-507	-0-	8 4	252 9		219	217	0		66	
						49 1	241 9							
						3 4								
						39 1								
						1 4								
						35 1								
						354 4								

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 413

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351															
FOGMT				WELL #:	47SP	RRCID	->	276430	COMPL.	DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	6269	PERF.	6979	-	11292		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	61H	RRCID	->	276435	COMPL.	DATE	05/18/2015	TOTAL	DEPTH	7329	PERF.	8336	-	14276		
11	8580 X	7022	-0-	-1558	-0-	91	1	5974	2	Y	860	854	0	1	8				18	
						11	4	946	9											
12	8463 X	7762	-0-	-701	-0-	117	1	6622	2	Y	921	919	0	1	8				19	
						10	4	1013	9											
01	8463 X	6541	-0-	-1922	-0-	109	1	5546	2	Y	788	786	0	1	8				20	
						19	4	867	9											
02	6552 X	6209	-0-	-343	-0-	79	1	5342	2	Y	716	717	0	1	8				18	
						788	9													
03	7750 X	6564	-0-	-1186	-0-	120	1	5689	2	Y	684	672	0	1	8				29	
						3	4	752	9											
04	7500 X	4872	-0-	-2628	-0-	699	1	3734	2	Y	392	369	0						52	
						8	4	431	9											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	78H	RRCID	->	276463	COMPL.	DATE	11/05/2014	TOTAL	DEPTH	8333	PERF.	8794	-	17035		
11	3000 N	5041	-0-	2041	-0-	150	1	3628	2	Y	1148	1135	0	2	8				24	
						1263	9													
12	3100 N	5343	-0-	2243	-0-	115	1	3781	2	Y	1315	1312	0	1	8				26	
						1447	9													
01	8160 X	3088	-0-	-5072	-0-	211	1	1571	2	Y	1181	1173	0	1	8				33	
						7	4	1299	9											
02	4704 X	2346	-0-	-2358	-0-	205	1	1274	2	Y	788	779	0	17	8				25	
						867	9													
03	5332 X	872	-0-	-4460	-0-	114	1	461	2	Y	270	288	0	4	8				3	
						297	9													
04	5160 X	64	-0-	-5096	-0-	64	1			Y	-0-	3	0						-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	77H	RRCID	->	276464	COMPL.	DATE	11/09/2014	TOTAL	DEPTH	8351	PERF.	8786	-	17068		
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	200	1	2200	2	Y	977	969	0	2	8				20	
						1075	9													
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	122	1	2272	2	Y	1111	1108	0	1	8				22	
						1222	9													
01	3348 X	1994	-0-	-1354	-0-	160	1	836	2	Y	904	899	0	1	8				26	
						4	4	994	9											
02	3248 X	770	-0-	-2478	-0-	179	1	217	2	Y	340	348	0	7	8				11	
						374	9													
03	3627 X	685	-0-	-2942	-0-	154	1	237	2	Y	267	271	0	4	8				3	
						294	9													
04	3510 X	910	-0-	-2600	-0-	167	1	311	2	Y	393	384	0	3	8				9	
						432	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8265 - 16907														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	4110 X	3330	-0-	-780	-0-	238 1	2217 2	Y	795	788 0	1 8	17		
12	4247 X	2255	-0-	-1992	-0-	875 9	1449 2	Y	617	622 0		12		
01	2883 X	660	-0-	-2223	-0-	127 1	260 2	Y	245	250 0		7		
02	3108 X	668	-0-	-2440	-0-	679 9	270 9	Y	228	223 0	5 8	7		
03	3441 X	407	-0-	-3034	-0-	129 1	239 2	Y	154	157 0	2 8	2		
04	3330 X	117	-0-	-3213	-0-	1 4	10 2	Y	28	29 0		1		
						178 1								
						251 9								
						106 1								
						169 9								
						76 1								
						31 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231														
11	5610 X	4228	-0-	-1382	-0-	105 1	3716 2	Y	364	362 0		8		
12	5611 X	4747	-0-	-864	-0-	7 4	400 9	Y	406	405 0		9		
01	5518 X	3175	-0-	-2343	-0-	108 1	4186 2	Y	286	288 0		7		
02	4844 X	3607	-0-	-1237	-0-	6 4	447 9	Y	314	312 0	1 8	8		
03	4743 X	2928	-0-	-1815	-0-	96 1	2755 2	Y	245	243 0		10		
04	4590 X	3692	-0-	-898	-0-	9 4	315 9	Y	271	245 0		36		
						84 1	3178 2							
						345 9								
						105 1	2552 2	Y						
						1 4	270 9							
						555 1	2833 2	Y						
						6 4	298 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
11	4230 X	3935	-0-	-295	-0-	40 1	3567 2	Y	289	301 0		62		
12	4247 X	4014	-0-	-233	-0-	10 4	318 9	Y	303	289 0		76		
01	4247 X	3939	-0-	-308	-0-	43 1	3638 2	Y	320	313 0		83		
02	3836 X	3624	-0-	-212	-0-	333 9	352 9	Y	301	307 0		77		
03	4247 X	4159	-0-	-88	-0-	51 1	3529 2	Y	315	304 0		88		
04	3930 X	3902	-0-	-28	-0-	7 4	352 9	Y	296	295 0		89		
						40 1	3250 2							
						3 4	331 9							
						36 1	3775 2							
						1 4	347 9							
						34 1	3199 2	Y						
						343 4	326 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
11	4200 X	3631	-0-	-569	-0-	26 1	3312 2	Y	265	268 0		29		
12	4464 X	3835	-0-	-629	-0-	1 4	292 9	Y	300	296 0		33		
01	4464 X	4141	-0-	-323	-0-	23 1	3366 2	Y	322	322 0		33		
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	116 4	330 9	Y	280	275 0		38		
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	22 1	3757 2	Y	310	302 0		46		
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	8 4	354 9	Y	287	287 0		46		
						22 1	3869 2							
						7 4	308 9							
						32 1	4220 2	Y						
						15 4	341 9							
						38 1	3841 2	Y						
						395 4	316 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH UNIT A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	3300	-0-	-420	-0-	34 1	3010 2	8 4	248 9	Y	225	223 0		48
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	37 1	3162 2	267 9	243 9	Y	243	230 0		61
01	3410 X	3164	-0-	-246	-0-	42 1	2854 2	6 4	262 9	Y	238	237 0		62
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	35 1	2857 2	2 4	250 9	Y	227	231 0		58
03	3472 X	3368	-0-	-104	-0-	29 1	3041 2	1 4	297 9	Y	270	253 0		75
04	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	28 1	2603 2	279 4	334 9	Y	304	288 0		91

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866														
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	174 1	2664 2	1130 9	248 9	Y	1027	1021 0	2 8	21
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	100 1	2811 2	1449 9	243 9	Y	1317	1311 0	1 8	26
01	3937 X	3785	-0-	-152	-0-	201 1	1672 2	7 4	1905 9	Y	1732	1707 0	2 8	49
02	4676 X	2307	-0-	-2369	-0-	192 1	1100 2	1015 9	243 9	Y	923	922 0	20 8	30
03	5177 X	569	-0-	-4608	-0-	101 1	317 2	151 9	243 9	Y	137	163 0	2 8	2
04	4230 X	465	-0-	-3765	-0-	101 1	180 2	184 9	243 9	Y	167	164 0	1 8	4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8767 - 15057														
11	3630 X	2272	-0-	-1358	-0-	172 1	1703 2	397 9	248 9	Y	361	363 0	1 8	7
12	3937 X	3014	-0-	-923	-0-	118 1	2304 2	592 9	243 9	Y	538	534 0		11
01	3937 X	2025	-0-	-1912	-0-	190 1	1168 2	5 4	662 9	Y	602	595 0	1 8	17
02	3668 X	1388	-0-	-2280	-0-	172 1	761 2	455 9	243 9	Y	414	409 0	9 8	13
03	4061 X	863	-0-	-3198	-0-	105 1	475 2	283 9	243 9	Y	257	263 0	4 8	3
04	2910 X	591	-0-	-2319	-0-	96 1	217 2	278 9	243 9	Y	253	248 0	2 8	6

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
11	1770 X	748	-0-	-1022	-0-	148 1	502 2	23 4	75 9	Y	68	67 0		7
12	1829 X	1467	-0-	-362	-0-	138 1	965 2	37 4	327 9	Y	297	262 0	2 8	40
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	75 1	2192 2	206 4	260 9	Y	236	243 0	2 8	31
02	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	65 1	1769 2	55 4	289 9	Y	263	250 0		44
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	81 1	2677 2	93 4	450 9	Y	409	414 0		39
04	2640 X	2117	-0-	-523	-0-	60 1	1293 2	592 4	172 9	Y	156	183 0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//100351										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LA BANDERA RANCH UNIT B										WELL #: 5H		RRCID -> 276683		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 7249 - 12146	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	4350 X	4249	-0-	-101	-0-	216 1	3673 2	169 4	191 9	Y	174	170 0				17			
12	4495 X	3117	-0-	-1378	-0-	177 1	2538 2	98 4	304 9	Y	276	254 0	2 8			37			
01	4464 X	2994	-0-	-1470	-0-	101 1	2547 2	239 4	107 9	Y	97	120 0	1 8			13			
02	4088 X	1652	-0-	-2436	-0-	50 1	1471 2	46 4	85 9	Y	77	77 0				13			
03	4526 X	2762	-0-	-1764	-0-	65 1	2427 2	84 4	186 9	Y	169	166 0				16			
04	4260 X	2825	-0-	-1435	-0-	72 1	1743 2	798 4	212 9	Y	193	194 0				15			
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 83H		RRCID -> 276708		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7939 - 13023	
11	6270 X	6134	-0-	-136	-0-	417 1	4866 2	80 4	771 9	Y	701	681 0	1 8			91			
12	6479 X	6247	-0-	-232	-0-	415 1	5085 2	1 4	746 9	Y	678	689 0	1 8			79			
01	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	420 1	4939 2	816 9		Y	742	719 0				102			
02	5880 X	5060	-0-	-820	-0-	315 1	4095 2	1 4	649 9	Y	590	609 0	1 8			82			
03	6510 X	6157	-0-	-353	-0-	333 1	5009 2	815 9		Y	741	718 0	1 8			104			
04	6120 X	4639	-0-	-1481	-0-	331 1	3161 2	516 4	631 9	Y	574	607 0	1 8			70			
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 63H		RRCID -> 276753		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7845 - 13834	
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	86 1	4016 2	8 4	609 9	Y	554	550 0	1 8			12			
12	5177 X	4687	-0-	-490	-0-	127 1	3994 2	6 4	560 9	Y	509	509 0	1 8			11			
01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	160 1	4482 2	15 4	565 9	Y	514	511 0	1 8			13			
02	4676 X	4484	-0-	-192	-0-	154 1	3870 2	460 9		Y	418	420 0	1 8			10			
03	5022 X	4510	-0-	-512	-0-	199 1	3860 2	2 4	449 9	Y	408	401 0				17			
04	5040 X	4611	-0-	-429	-0-	753 1	3453 2	7 4	398 9	Y	362	331 0				48			
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 91H		RRCID -> 276777		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 8181 - 14666	
11	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	279 1	1802 2	1 4	261 9	Y	237	237 0				9			
12	2759 X	2265	-0-	-494	-0-	287 1	1729 2	4 4	245 9	Y	223	225 0				7			
01	2635 X	2541	-0-	-94	-0-	326 1	1911 2	9 4	295 9	Y	268	261 0				14			
02	3052 X	2526	-0-	-526	-0-	382 1	1888 2	2 4	254 9	Y	231	236 0				9			
03	3379 X	1904	-0-	-1475	-0-	306 1	1328 2	3 4	267 9	Y	243	245 0	1 8			6			
04	2460 X	2121	-0-	-339	-0-	164 1	1463 2	102 4	392 9	Y	356	344 0	1 8			17			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	4020 X	3606	-0-	-414	-0-	319 1	2675 2	Y	555	545 0	1 8		22	
						1 4	611 9							
12	3999 X	3363	-0-	-636	-0-	340 1	2469 2	Y	499	505 0	1 8		15	
						5 4	549 9							
01	3813 X	2351	-0-	-1462	-0-	364 1	1594 2	Y	351	348 0			18	
						7 4	386 9							
02	3416 X	2322	-0-	-1094	-0-	437 1	1554 2	Y	300	306 0			12	
						1 4	330 9							
03	3720 X	2826	-0-	-894	-0-	352 1	1989 2	Y	436	436 0	2 8		10	
						5 4	480 9							
04	3600 X	2594	-0-	-1006	-0-	163 1	1821 2	Y	439	427 0	1 8		21	
						127 4	483 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														
11	1890 X	606	-0-	-1284	-0-	84 1	426 2	Y	69	76 0			7	
						20 4	76 9							
12	1891 X	1006	-0-	-885	-0-	106 1	623 2	Y	230	204 0	2 8		31	
						24 4	253 9							
01	1767 X	224	-0-	-1543	-0-	28 1	159 2	Y	20	48 0			3	
						15 4	22 9							
02	1596 X	338	-0-	-1258	-0-	20 1	259 2	Y	46	41 0			8	
						8 4	51 9							
03	1705 X	365	-0-	-1340	-0-	34 1	231 2	Y	84	84 0			8	
						8 4	92 9							
04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	67 1	771 2	Y	328	310 0	1 8		25	
						353 4	361 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
11	1470 X	600	-0-	-870	-0-	153 1	381 2	Y	44	46 0			4	
						18 4	48 9							
12	1612 X	103	-0-	-1509	-0-	102 1	1 2	Y	-0-	4 0			-0-	
01	1612 X	637	-0-	-975	-0-	66 1	478 2	Y	44	38 0			6	
						45 4	48 9							
02	1456 X	700	-0-	-756	-0-	48 1	557 2	Y	71	65 0			12	
						17 4	78 9							
03	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	71 1	1020 2	Y	133	132 0			13	
						35 4	146 9							
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	74 1	1516 2	Y	206	203 0			16	
						694 4	227 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
11	2430 X	1647	-0-	-783	-0-	102 1	1301 2	Y	167	166 0			16	
						60 4	184 9							
12	2542 X	1152	-0-	-1390	-0-	53 1	806 2	Y	238	220 0	2 8		32	
						31 4	262 9							
01	2542 X	862	-0-	-1680	-0-	34 1	687 2	Y	69	92 0			9	
						65 4	76 9							
02	2296 X	996	-0-	-1300	-0-	28 1	815 2	Y	115	105 0			19	
						26 4	127 9							
03	2201 X	1932	-0-	-269	-0-	55 1	1567 2	Y	233	230 0			22	
						54 4	256 9							
04	1650 X	1571	-0-	-79	-0-	67 1	912 2	Y	158	168 0			12	
						418 4	174 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2580 X	68	-0-	-2512	-0-	67	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	2666 X	68	-0-	-2598	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	83	1	182	2	Y	12	11	0			1
						13	9									
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	241	1	547	2	Y	38	32	0			7
						42	9									
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	314	1	442	2	Y	31	35	0			3
						34	9									
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	239	1	1611	2	Y	121	112	0			12
						16	4	133	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8476 - 14963																
11	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	481	1	8822	2	Y	748	752	0	1	8	29
						823	9									
12	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	668	1	8979	2	Y	638	645	0			22
						702	9									
01	9579 X	6700	-0-	-2879	-0-	454	1	5738	2	Y	462	457	0			27
						508	9									
02	9464 X	6770	-0-	-2694	-0-	459	1	5783	2	Y	480	490	0	1	8	16
						528	9									
03	10478 X	9279	-0-	-1199	-0-	969	1	7567	2	Y	675	662	0	1	8	28
						743	9									
04	10140 X	9140	-0-	-1000	-0-	347	1	7980	2	Y	739	734	0	1	8	32
						813	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8353 - 16368																
11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	277	1	3147	2	Y	1841	1789	0	2	8	72
						2025	9									
12	5177 X	5645	-0-	468	-0-	358	1	2679	2	Y	2371	2361	0	1	8	81
						2608	9									
01	5177 X	2540	-0-	-2637	-0-	273	1	1728	2	Y	490	543	0			28
						539	9									
02	5096 X	474	-0-	-4622	-0-	102	1	309	2	Y	57	83	0			2
						63	9									
03	5642 X	1518	-0-	-4124	-0-	377	1	947	2	Y	176	171	0			7
						194	9									
04	5460 X	322	-0-	-5138	-0-	152	1	140	2	Y	27	33	0			1
						30	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221																
11	2430 X	5	-0-	-2425	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	2511 X	10	-0-	-2501	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	370	2	Y	73	64	0			9
						60	4	80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2430 X	2340	-0-	-90	-0-	280 1	1855 2	Y	185	180	0			7
						1 4	204 9							
12	2325 X	1800	-0-	-525	-0-	292 1	1359 2	Y	133	136	0			4
						3 4	146 9							
01	2325 X	2063	-0-	-262	-0-	345 1	1532 2	Y	163	159	0			8
						7 4	179 9							
02	2184 X	1766	-0-	-418	-0-	355 1	1278 2	Y	120	123	0			5
						1 4	132 9							
03	2418 X	1901	-0-	-517	-0-	309 1	1421 2	Y	153	153	0	1 8		4
						3 4	168 9							
04	2340 X	1641	-0-	-699	-0-	98 1	1216 2	Y	220	212	0	1 8		11
						85 4	242 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8634 - 14834														
11	7350 X	5584	-0-	-1766	-0-	319 1	4638 2	Y	570	579	0	1 8		22
						627 9								
12	7595 X	5596	-0-	-1999	-0-	437 1	4567 2	Y	538	542	0			18
						592 9								
01	7595 X	4831	-0-	-2764	-0-	320 1	3933 2	Y	525	513	0			30
						578 9								
02	6440 X	5364	-0-	-1076	-0-	343 1	4359 2	Y	602	610	0	2 8		20
						662 9								
03	7130 X	3758	-0-	-3372	-0-	535 1	2792 2	Y	392	395	0	1 8		16
						431 9								
04	5580 X	5285	-0-	-295	-0-	241 1	4361 2	Y	621	609	0	1 8		27
						683 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628														
11	8340 X	4847	-0-	-3493	-0-	292 1	4179 2	Y	342	343	0			13
						376 9								
12	8618 X	4257	-0-	-4361	-0-	386 1	3540 2	Y	301	304	0			10
						331 9								
01	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	307 1	3785 2	Y	2418	2288	0			140
						2660 9								
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	285 1	3103 2	Y	2048	2113	0	6 8		69
						2253 9								
03	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	652 1	4887 2	Y	1935	1920	0	3 8		81
						2129 9								
04	6540 X	3819	-0-	-2721	-0-	222 1	2862 2	Y	668	719	0	1 8		29
						735 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														
11	900 X	249	-0-	-651	-0-	249 1		Y	-0-	1	0			-0-
12	806 X	253	-0-	-553	-0-	253 1		Y	-0-					-0-
01	806 X	352	-0-	-454	-0-	241 1	81 2	Y	27	26	0			1
						30 9								
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	189 1	191 2	Y	64	63	0			2
						70 9								
03	248 N	56	-0-	-192	-0-	24 1	24 2	Y	7	9	0			-0-
						8 9								
04	330 N	7	-0-	-323	-0-	5 2	2 9	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	480 X	318	-0-	-162	-0-	248	1	70	2	Y	-0-		-0-	
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	254	1	590	2	Y	170	164 0	6	
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	187	9							
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	240	1	846	2	Y	231	227 0	10	
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	254	9							
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	196	1	698	2	Y	206	210 0	6	
						227	9							
						318	1	796	2	Y	244	243 0	7	
						3	4	268	9					
						258	1	874	2	Y	253	238 0	1 8	21
						23	4	278	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184														
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	311	1	2686	2	Y	390	383 0	1 8	15
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	1	4	429	9					
01	3007 X	2690	-0-	-317	-0-	340	1	2826	2	Y	400	402 0	1 8	12
02	3192 X	2634	-0-	-558	-0-	6	4	440	9					
03	3627 X	2099	-0-	-1528	-0-	335	1	2006	2	Y	309	305 0		16
04	3510 X	2018	-0-	-1492	-0-	9	4	340	9					
						441	1	1908	2	Y	257	263 0		10
						2	4	283	9					
						350	1	1511	2	Y	213	217 0	1 8	5
						4	4	234	9					
						136	1	1532	2	Y	221	214 0	1 8	11
						107	4	243	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973														
11	5160 X	4766	-0-	-394	-0-	209	1	4188	2	Y	328	326 0		7
12	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	8	4	361	9					
01	5332 X	5166	-0-	-166	-0-	220	1	4793	2	Y	363	362 0		8
02	4704 X	3267	-0-	-1437	-0-	7	4	399	9					
03	5425 X	5180	-0-	-245	-0-	204	1	4559	2	Y	352	351 0		9
04	5250 X	4699	-0-	-551	-0-	16	4	387	9					
						112	1	2922	2	Y	212	216 0		5
						233	9							
						261	1	4558	2	Y	326	317 0		14
						2	4	359	9					
						846	1	3569	2	Y	252	233 0		33
						7	4	277	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	138	1	3371	2	Y	388	385 0	1 8	8
12	3999 X	3575	-0-	-424	-0-	6	4	427	9					
01	4495 X	3295	-0-	-1200	-0-	138	1	3059	2	Y	340	341 0		7
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4	4	374	9					
03	4061 X	3822	-0-	-239	-0-	144	1	2792	2	Y	317	316 0		8
04	3930 X	3767	-0-	-163	-0-	10	4	349	9					
						16	1	3768	2	Y	404	401 0	1 8	10
						444	9							
						31	1	3397	2	Y	356	351 0		15
						2	4	392	9					
						473	1	2950	2	Y	307	281 0		41
						6	4	338	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	66 1	5136 2	Y	660	655 0	1 8		14	
						10 4	726 9							
12	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	68 1	5388 2	Y	669	668 0	1 8		14	
						8 4	736 9							
01	6417 X	6286	-0-	-131	-0-	79 1	5430 2	Y	689	684 0	1 8		18	
						19 4	758 9							
02	5796 X	5055	-0-	-741	-0-	106 1	4374 2	Y	523	527 0	1 8		13	
						575 9								
03	6262 X	5449	-0-	-813	-0-	119 1	4720 2	Y	553	542 0	1 8		23	
						2 4	608 9							
04	6090 X	4993	-0-	-1097	-0-	779 1	3743 2	Y	421	387 0	1 8		56	
						8 4	463 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														
11	2310 N	1982	-0-	-328	-0-	98 1	1586 2	Y	268	267 0			6	
						3 4	295 9							
12	2356 N	1957	-0-	-399	-0-	117 1	1559 2	Y	254	255 0			5	
						2 4	279 9							
01	2387 X	1988	-0-	-399	-0-	112 1	1581 2	Y	264	262 0			7	
						5 4	290 9							
02	2128 X	1821	-0-	-307	-0-	109 1	1459 2	Y	230	231 0			6	
						253 9								
03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	138 1	1908 2	Y	242	238 0			10	
						1 4	266 9							
04	1980 X	1428	-0-	-552	-0-	404 1	946 2	Y	69	70 0			9	
						2 4	76 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
11	6660 X	6319	-0-	-341	-0-	17 1	5644 2	Y	588	584 0	1 8		12	
						11 4	647 9							
12	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	20 1	6141 2	Y	620	618 0	1 8		13	
						9 4	682 9							
01	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	26 1	6326 2	Y	652	647 0	1 8		17	
						22 4	717 9							
02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	24 1	5712 2	Y	554	556 0	1 8		14	
						609 9								
03	6851 X	6524	-0-	-327	-0-	49 1	5875 2	Y	543	533 0	1 8		23	
						3 4	597 9							
04	6870 X	1110	-0-	-5760	-0-	140 1	887 2	Y	74	87 0			10	
						2 4	81 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
11	2340 X	2041	-0-	-299	-0-	81 1	1775 2	Y	167	165 0			7	
						1 4	184 9							
12	2418 X	1859	-0-	-559	-0-	85 1	1608 2	Y	147	150 0			4	
						4 4	162 9							
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	102 1	1537 2	Y	155	151 0			8	
						7 4	171 9							
02	1904 N	1528	-0-	-376	-0-	126 1	1278 2	Y	112	116 0			4	
						1 4	123 9							
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	95 1	1660 2	Y	156	155 0	1 8		4	
						4 4	172 9							
04	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	67 1	2394 2	Y	229	221 0	1 8		11	
						167 4	252 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	86	1	2960	2	Y	377	370	0	1 8 15
						1	4	415	9					
12	3441 X	2774	-0-	-667	-0-	99	1	2350	2	Y	291	297	0	9
						5	4	320	9					
01	3348 X	1894	-0-	-1454	-0-	129	1	1531	2	Y	206	205	0	10
						7	4	227	9					
02	3220 X	1908	-0-	-1312	-0-	129	1	1573	2	Y	186	189	0	7
						1	4	205	9					
03	3565 X	2249	-0-	-1316	-0-	103	1	1886	2	Y	233	233	0	1 8 6
						4	4	256	9					
04	3450 X	2195	-0-	-1255	-0-	85	1	1773	2	Y	194	190	0	1 8 9
						124	4	213	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
11	5070 X	4644	-0-	-426	-0-	180	1	3873	2	Y	531	526	0	1 8 11
						7	4	584	9					
12	5239 X	4901	-0-	-338	-0-	182	1	4113	2	Y	545	544	0	1 8 11
						6	4	600	9					
01	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	178	1	4613	2	Y	625	619	0	1 8 16
						16	4	688	9					
02	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	188	1	4073	2	Y	520	522	0	1 8 13
						572	9							
03	4898 X	4669	-0-	-229	-0-	218	1	3911	2	Y	489	480	0	1 8 21
						2	4	538	9					
04	5310 X	2922	-0-	-2388	-0-	441	1	2180	2	Y	270	255	0	36
						4	4	297	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
11	10650 X	5990	-0-	-4660	-0-	229	1	4636	2	Y	995	966	0	2 8 39
						30	4	1095	9					
12	11005 X	5282	-0-	-5723	-0-	232	1	3966	2	Y	984	990	0	1 8 32
						2	4	1082	9					
01	11811 X	3255	-0-	-8556	-0-	157	1	2458	2	Y	582	588	0	1 8 25
						640	9							
02	7812 X	6741	-0-	-1071	-0-	147	1	5230	2	Y	1240	1225	0	3 8 37
						1364	9							
03	6200 X	5050	-0-	-1150	-0-	253	1	3815	2	Y	878	888	0	1 8 26
						16	4	966	9					
04	6000 X	1824	-0-	-4176	-0-	246	1	1262	2	Y	256	260	0	1 8 21
						34	4	282	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
11	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	288	1	6236	2	Y	661	658	0	1 8 26
						40	4	727	9					
12	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	300	1	6950	2	Y	876	872	0	1 8 29
						3	4	964	9					
01	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	296	1	7627	2	Y	917	905	0	2 8 39
						1	4	1009	9					
02	7504 X	7258	-0-	-246	-0-	233	1	6203	2	Y	747	762	0	2 8 22
						822	9							
03	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	333	1	7463	2	Y	837	833	0	1 8 25
						31	4	921	9					
04	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	285	1	9032	2	Y	795	752	0	2 8 66
						243	4	875	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	293 1	3039 2	Y	442	449 0	1 8			17
12	6510 X	5004	-0-	-1506	-0-	19 4	486 9							
01	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	309 1	4045 2	Y	589	586 0	1 8			19
02	5880 X	4509	-0-	-1371	-0-	2 4	648 9							
03	5549 X	4217	-0-	-1332	-0-	329 1	5949 2	Y	827	809 0	1 8			36
04	6960 X	3019	-0-	-3941	-0-	1 4	910 9							
						238 1	3648 2	Y	566	584 0	1 8			17
						623 9								
						335 1	3217 2	Y	593	591 0	1 8			18
						13 4	652 9							
						253 1	2374 2	Y	298	290 0	1 8			25
						64 4	328 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198														
11	2010 X	1246	-0-	-764	-0-	160 1	1043 2	Y	39	38 0				2
12	2077 X	790	-0-	-1287	-0-	43 9								
01	2077 X	1324	-0-	-753	-0-	165 1	600 2	Y	22	23 0				1
02	1820 X	1145	-0-	-675	-0-	1 4	24 9							
03	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	231 1	1043 2	Y	41	40 0				2
04	1290 X	1232	-0-	-58	-0-	5 4	45 9							
						327 1	787 2	Y	27	28 0				1
						1 4	30 9							
						264 1	1132 2	Y	41	41 0				1
						3 4	45 9							
						218 1	913 2	Y	34	33 0				2
						64 4	37 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218														
11	7770 X	6756	-0-	-1014	-0-	138 1	6194 2	Y	384	376 0	1 8			15
12	9052 X	6153	-0-	-2899	-0-	2 4	422 9							
01	9052 X	7800	-0-	-1252	-0-	153 1	5615 2	Y	339	344 0				10
02	8176 X	5652	-0-	-2524	-0-	12 4	373 9							
03	7347 X	6829	-0-	-518	-0-	196 1	7058 2	Y	467	452 0	1 8			24
04	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	32 4	514 9							
						213 1	5110 2	Y	295	307 0				12
						4 4	325 9							
						212 1	6192 2	Y	373	374 0	2 8			9
						15 4	410 9							
						191 1	6580 2	Y	405	393 0	1 8			20
						460 4	446 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	68 1	3598 2	Y	519	522 0	1 8			15
12	2883 X	2420	-0-	-463	-0-	23 4	571 9							
01	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	40 1	1999 2	Y	331	335 0				11
02	3976 X	2030	-0-	-1946	-0-	17 4	364 9							
03	4402 X	1155	-0-	-3247	-0-	103 1	4561 2	Y	593	576 0	1 8			27
04	5160 X	1215	-0-	-3945	-0-	3 4	652 9							
						44 1	1720 2	Y	242	255 0	6 1			7
						266 9								
						19 1	982 2	Y	139	138 0				8
						1 4	153 9							
						31 1	890 2	Y	131	132 0				7
						150 4	144 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1980 X	1535	-0-	-445	-0-	174 1	1113 2	Y	179	174	0			17
12	1984 X	448	-0-	-1536	-0-	51 4	197 9	Y	82	87	0	1 8		11
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	128 1	221 2	Y	211	193	0	1 8		28
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	9 4	90 9	Y	310	286	0			52
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	91 1	1646 2	Y	260	287	0			25
04	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	155 4	232 9	Y	171	183	0			13
						74 1	1748 2	Y						
						55 4	341 9	Y						
						65 1	1704 2	Y						
						59 4	286 9	Y						
						62 1	1365 2	Y						
						625 4	188 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8436 - 14880														
11	8040 X	3449	-0-	-4591	-0-	374 1	2723 2	Y	320	316	0			13
12	8308 X	4264	-0-	-4044	-0-	352 9	540 1	Y	384	384	0			13
01	8308 X	4105	-0-	-4203	-0-	422 9	427 1	Y	425	413	0			25
02	4200 X	2053	-0-	-2147	-0-	468 9	305 1	Y	207	224	0	1 8		7
03	4278 X	1932	-0-	-2346	-0-	228 9	653 1	Y	171	171	0			7
04	4140 X	1332	-0-	-2808	-0-	188 9	297 1	Y	143	144	0			6
						157 9	878 2	Y						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
11	2520 X	2414	-0-	-106	-0-	149 1	1955 2	Y	278	276	0			6
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	4 4	306 9	Y	308	308	0			6
01	2728 X	1411	-0-	-1317	-0-	230 1	2254 2	Y	153	155	0			4
02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3 4	339 9	Y	413	406	0	1 8		10
03	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	151 1	1088 2	Y	273	271	0			12
04	2730 X	1056	-0-	-1674	-0-	4 4	168 9	Y	92	92	0			12
						221 1	3124 2	Y						
						454 9	2103 2	Y						
						230 1	300 9	Y						
						1 4	742 2	Y						
						211 1	101 9	Y						
						2 4		Y						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
11	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	260 1	4168 2	Y	541	525	0	1 8		21
12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	27 4	595 9	Y	424	430	0	1 8		14
01	2635 X	1080	-0-	-1555	-0-	259 1	3056 2	Y	102	112	0			4
02	4704 X	3544	-0-	-1160	-0-	1 4	466 9	Y	411	402	0	1 8		12
03	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	245 1	723 2	Y	745	734	0	1 8		22
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	112 9	2890 2	Y	665	631	0	1 8		55
						202 1	820 9	Y						
						452 9	5442 2	Y						
						311 1	732 9	Y						
						21 4		Y						
						258 1		Y						
						146 4		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5610 X	4494	-0-	-1116	-0-	124 1	3619 2	7 4	744 9	Y	676	673 0	1 8	14
12	5797 X	4293	-0-	-1504	-0-	109 1	3486 2	5 4	693 9	Y	630	630 0	1 8	13
01	5797 X	4476	-0-	-1321	-0-	107 1	3622 2	12 4	735 9	Y	668	663 0	1 8	17
02	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	86 1	4398 2	840 9		Y	764	761 0	1 8	19
03	5425 X	4582	-0-	-843	-0-	112 1	3763 2	2 4	705 9	Y	641	632 0	1 8	27
04	4500 X	3347	-0-	-1153	-0-	430 1	2455 2	5 4	457 9	Y	415	386 0	1 8	55
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
11	5430 X	4009	-0-	-1421	-0-	59 1	3689 2	1 4	260 9	Y	236	233 0		9
12	5611 X	3766	-0-	-1845	-0-	107 1	3418 2	7 4	234 9	Y	213	216 0		6
01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	95 1	4889 2	22 4	366 9	Y	333	322 0		17
02	4452 X	3607	-0-	-845	-0-	71 1	3315 2	3 4	218 9	Y	198	207 0		8
03	4185 X	4130	-0-	-55	-0-	86 1	3776 2	9 4	259 9	Y	235	236 0	1 8	6
04	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	114 1	5472 2	382 4	383 9	Y	348	336 0	1 8	17
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363														
11	6330 X	5844	-0-	-486	-0-	133 1	4727 2	2 4	982 9	Y	893	879 0	2 8	35
12	6541 X	5930	-0-	-611	-0-	161 1	4790 2	10 4	969 9	Y	881	889 0	1 8	26
01	5115 X	2130	-0-	-2985	-0-	105 1	1653 2	7 4	365 9	Y	332	341 0		17
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	244 1	3867 2	3 4	747 9	Y	679	669 0		27
03	5115 X	4744	-0-	-371	-0-	205 1	3770 2	9 4	760 9	Y	691	698 0	3 8	17
04	4950 X	1346	-0-	-3604	-0-	173 1	921 2	64 4	188 9	Y	171	180 0		8
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2730 X	487	-0-	-2243	-0-	139	1	292	2	Y	39	43	0		4
12	1891 X	645	-0-	-1246	-0-	13	4	43	9						
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	111	1	388	2	Y	119	106	0	1 8	16
02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	15	4	131	9						
03	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	81	1	2793	2	Y	297	272	0	2 8	39
04	3360 X	3229	-0-	-131	-0-	263	4	327	9						
						71	1	1517	2	Y	224	225	0		38
						48	4	246	9						
						67	1	1817	2	Y	280	291	0		27
						63	4	308	9						
						75	1	1940	2	Y	295	298	0	1 8	23
						889	4	325	9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523															
11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	245	1	6386	2	Y	60	61	0		2
12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	41	4	66	9						
01	6696 X	4054	-0-	-2642	-0-	272	1	7944	2	Y	632	612	0	1 8	21
02	7392 X	5114	-0-	-2278	-0-	3	4	695	9						
03	8928 X	4869	-0-	-4059	-0-	229	1	3503	2	Y	292	299	0	1 8	13
04	8640 X	3632	-0-	-5008	-0-	1	4	321	9						
						218	1	4486	2	Y	373	374	0	1 8	11
						410	9								
						249	1	4258	2	Y	313	315	0		9
						18	4	344	9						
						187	1	3159	2	Y	183	177	0		15
						85	4	201	9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164															
11	5130 X	5128	-0-	-2	-0-	192	1	4360	2	Y	516	512	0	1 8	11
12	5301 X	4750	-0-	-551	-0-	8	4	568	9						
01	5208 X	3970	-0-	-1238	-0-	195	1	4006	2	Y	494	494	0	1 8	10
02	4788 X	3198	-0-	-1590	-0-	6	4	543	9						
03	5301 X	3379	-0-	-1922	-0-	181	1	3204	2	Y	522	518	0	1 8	13
04	5130 X	3428	-0-	-1702	-0-	11	4	574	9						
						161	1	2598	2	Y	399	401	0	1 8	10
						439	9								
						188	1	2738	2	Y	411	404	0		17
						1	4	452	9						
						635	1	2394	2	Y	358	328	0		47
						5	4	394	9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747															
11	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	172	1	3686	2	Y	610	606	0	1 8	13
12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	7	4	671	9						
01	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	180	1	5027	2	Y	804	799	0	1 8	17
02	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	7	4	884	9						
03	6107 X	5099	-0-	-1008	-0-	173	1	5578	2	Y	911	904	0	1 8	23
04	6540 X	6029	-0-	-511	-0-	19	4	1002	9						
						154	1	3737	2	Y	576	584	0	1 8	14
						634	9								
						212	1	4189	2	Y	633	619	0	1 8	27
						2	4	696	9						
						932	1	4438	2	Y	591	539	0	1 8	78
						9	4	650	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	216 1	553 2	Y	519	514	0	1	8	11
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	1 4	571 9	Y	547	546	0	1	8	11
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	223 1	1549 2	Y	383	383	0	1	8	10
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2 4	602 9	Y	256	260	0			6
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	213 1	3167 2	Y	282	276	0			12
04	3300 X	2806	-0-	-494	-0-	11 4	421 9	Y	262	239	0			35
						198 1	2259 2	Y						
						282 9								
						267 1	2129 2	Y						
						1 4	310 9	Y						
						604 1	1910 2	Y						
						4 4	288 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739														
11	4320 X	3358	-0-	-962	-0-	82 1	2842 2	Y	390	387	0	1	8	8
12	4247 X	4024	-0-	-223	-0-	5 4	429 9	Y	417	415	0	1	8	9
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	85 1	3475 2	Y	421	418	0	1	8	11
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	5 4	459 9	Y	346	348	0	1	8	8
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	100 1	3767 2	Y	371	363	0			16
04	4200 X	3938	-0-	-262	-0-	13 4	463 9	Y	313	287	0			42
						115 1	3289 2	Y						
						381 9								
						133 1	3589 2	Y						
						2 4	408 9	Y						
						601 1	2987 2	Y						
						6 4	344 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	104 1	4277 2	Y	629	625	0	1	8	13
12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	8 4	692 9	Y	629	628	0	1	8	13
01	5673 X	5120	-0-	-553	-0-	107 1	4422 2	Y	626	622	0	1	8	16
02	5124 X	4584	-0-	-540	-0-	6 4	692 9	Y	534	536	0	1	8	13
03	5394 X	4798	-0-	-596	-0-	108 1	4308 2	Y	545	534	0	1	8	23
04	5070 X	4438	-0-	-632	-0-	15 4	689 9	Y	448	411	0	1	8	59
						96 1	3901 2	Y						
						587 9								
						141 1	4055 2	Y						
						2 4	600 9	Y						
						649 1	3289 2	Y						
						7 4	493 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
11	2790 X	2379	-0-	-411	-0-	84 1	1903 2	Y	355	349	0	1	8	14
12	2759 X	2511	-0-	-248	-0-	1 4	391 9	Y	364	367	0			11
01	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	97 1	2010 2	Y	370	362	0			19
02	2492 X	2178	-0-	-314	-0-	4 4	400 9	Y	298	305	0			12
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	108 1	1874 2	Y	445	444	0	2	8	11
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	8 4	407 9	Y	438	427	0	1	8	21
						125 1	1724 2	Y						
						1 4	328 9	Y						
						131 1	2466 2	Y						
						6 4	490 9	Y						
						122 1	2376 2	Y						
						166 4	482 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1230 X	645	-0-	-585	-0-	197 1	380 2	4 4	64 9	Y	58	57 0			4
12	1271 X	515	-0-	-756	-0-	177 1	295 2	43 9		Y	39	40 0			3
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	229 1	259 2	1 4	37 9	Y	34	35 0			2
02	616 N	440	-0-	-176	-0-	224 1	191 2	25 9		Y	23	23 0			2
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	284 1	244 2	30 9		Y	27	26 0			3
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	195 1	262 2	13 4	25 9	Y	23	24 0			2
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199															
11	5520 X	4877	-0-	-643	-0-	96 1	4083 2	8 4	690 9	Y	627	622 0	1 8		13
12	5456 X	5114	-0-	-342	-0-	103 1	4302 2	6 4	703 9	Y	639	638 0	1 8		13
01	5456 X	4764	-0-	-692	-0-	95 1	3988 2	14 4	667 9	Y	606	602 0	1 8		16
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	102 1	3987 2	626 9		Y	569	570 0	1 8		14
03	5115 X	4376	-0-	-739	-0-	129 1	3677 2	2 4	568 9	Y	516	507 0	1 8		22
04	4950 X	1293	-0-	-3657	-0-	189 1	956 2	2 4	146 9	Y	133	137 0			18
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888															
11	5280 X	5009	-0-	-271	-0-	13 1	4361 2	8 4	627 9	Y	570	565 0	1 8		12
12	5456 X	5416	-0-	-40	-0-	16 1	4735 2	7 4	658 9	Y	598	596 0	1 8		13
01	5394 X	5309	-0-	-85	-0-	19 1	4619 2	16 4	655 9	Y	595	592 0	1 8		15
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	17 1	4148 2	554 9		Y	504	506 0	1 8		12
03	5425 X	4741	-0-	-684	-0-	34 1	4159 2	2 4	546 9	Y	496	486 0	1 8		21
04	5250 X	4508	-0-	-742	-0-	552 1	3495 2	7 4	454 9	Y	413	378 0	1 8		55
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741															
11	4320 X	3218	-0-	-1102	-0-	188 1	2528 2	5 4	497 9	Y	452	449 0	1 8		10
12	4433 X	3049	-0-	-1384	-0-	194 1	2397 2	4 4	454 9	Y	413	414 0			9
01	3534 X	3083	-0-	-451	-0-	185 1	2420 2	8 4	470 9	Y	427	424 0	1 8		11
02	3416 X	1477	-0-	-1939	-0-	174 1	1103 2	200 9		Y	182	189 0			4
03	3782 X	1946	-0-	-1836	-0-	195 1	1484 2	1 4	266 9	Y	242	236 0			10
04	3210 X	2088	-0-	-1122	-0-	451 1	1388 2	3 4	246 9	Y	224	204 0			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	101 1	1585 2	Y	65	52 0			33
						2 4	72 9						
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	120 1	1600 2	Y	51	67 0			17
						1 4	56 9						
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	114 1	832 2	Y	33	41 0			9
						4 4	36 9						
02	1652 N	1413	-0-	-239	-0-	137 1	1197 2	Y	70	46 0			33
						2 4	77 9						
03	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	157 1	1378 2	Y	130	130 0			33
						143 9							
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	135 1	1006 2	Y	124	138 0			19
						158 4	136 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741													
11	2490 X	1224	-0-	-1266	-0-	258 1	918 2	Y	42	42 0			1
						2 4	46 9						
12	2573 X	1286	-0-	-1287	-0-	264 1	974 2	Y	43	43 0			1
						1 4	47 9						
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	254 1	2230 2	Y	100	98 0			3
						8 4	110 9						
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	235 1	2648 2	Y	111	111 0			3
						122 9							
03	2046 X	1570	-0-	-476	-0-	277 1	1236 2	Y	51	52 0			2
						1 4	56 9						
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	801 1	3047 2	Y	125	110 0			17
						6 4	138 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308													
11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	257 1	3117 2	Y	188	188 0			12
						35 4	207 9						
12	3565 X	2402	-0-	-1163	-0-	244 1	2065 2	Y	84	90 0			6
						1 4	92 9						
01	3565 X	3054	-0-	-511	-0-	257 1	2675 2	Y	104	104 0			6
						8 4	114 9						
02	4536 X	2452	-0-	-2084	-0-	241 1	2117 2	Y	85	84 0			7
						94 9							
03	5022 X	3368	-0-	-1654	-0-	268 1	2976 2	Y	109	105 0			11
						4 4	120 9						
04	3630 X	2373	-0-	-1257	-0-	253 1	1957 2	Y	57	64 0			4
						100 4	63 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564													
11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	259 1	3762 2	Y	149	149 0			9
						43 4	164 9						
12	3720 X	3354	-0-	-366	-0-	254 1	2980 2	Y	107	108 0			8
						2 4	118 9						
01	3720 X	1223	-0-	-2497	-0-	247 1	938 2	Y	32	38 0			2
						3 4	35 9						
02	4760 X	534	-0-	-4226	-0-	232 1	292 2	Y	9	10 0			1
						10 9							
03	5270 X	1954	-0-	-3316	-0-	263 1	1637 2	Y	47	43 0			5
						2 4	52 9						
04	4230 X	1947	-0-	-2283	-0-	258 1	1569 2	Y	36	38 0			3
						80 4	40 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	4050 X	3612	-0-	-438	-0-	92 1	2995 2	Y	476	469 0	1 8		19	
						1 4	524 9							
12	4123 X	3756	-0-	-367	-0-	104 1	3115 2	Y	482	486 0	1 8		14	
						7 4	530 9							
01	3999 X	1838	-0-	-2161	-0-	103 1	1457 2	Y	246	248 0			12	
						7 4	271 9							
02	3528 X	3070	-0-	-458	-0-	184 1	2480 2	Y	367	365 0			14	
						2 4	404 9							
03	3906 X	3187	-0-	-719	-0-	153 1	2588 2	Y	400	402 0	2 8		10	
						6 4	440 9							
04	3630 X	1093	-0-	-2537	-0-	141 1	766 2	Y	120	124 0			6	
						54 4	132 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068														
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	43 1	2734 2	Y	97	97 0			2	
						16 4	107 9							
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	49 1	2694 2	Y	97	96 0			3	
						2 4	107 9							
01	2387 X	851	-0-	-1536	-0-	39 1	780 2	Y	29	30 0			2	
						32 9								
02	2716 X	1540	-0-	-1176	-0-	68 1	1414 2	Y	52	53 0			1	
						1 4	57 9							
03	3007 X	2463	-0-	-544	-0-	78 1	2129 2	Y	232	228 0	1 8		4	
						1 4	255 9							
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	67 1	2639 2	Y	286	282 0	1 8		7	
						76 4	315 9							
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	232 1	336 2	Y	79	59 0			20	
						2 4	87 9							
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	258 1	304 2	Y	67	69 0			18	
						74 9								
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	221 1	333 2	Y	104	102 0			20	
						114 9								
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	220 1	270 2	Y	121	91 0			50	
						133 9								
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	255 1	476 2	Y	148	159 0			39	
						1 4	163 9							
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	261 1	228 2	Y	78	100 0			17	
						6 4	86 9							
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846														
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	385 1	1180 2	Y	334	304 0			69	
						367 9								
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	749 1	2278 2	Y	516	539 0			46	
						568 9								
01	3100 N	3784	-0-	684	684	687 1	2373 2	Y	658	636 0	1 8		67	
						724 9								
02	2800 N	3295	-0-	495	1179	637 1	2094 2	Y	513	504 0			76	
						564 9								
03	5769 X	4590	-0-	-1179	-0-	1012 1	2893 2	Y	621	642 0			55	
						2 4	683 9							
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	949 1	3001 2	Y	496	512 0	1 8		38	
						571 4	546 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS				MGMT LLC//CONT.//		100351											
FOGMT UNIT A				WELL #:		6H		RRCID -> 277613		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 7115 - 11903			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1560 X	945	-0-	-615	-0-		215	1 2	521	2 9	Y	188	193	0			47
12	1333 X	976	-0-	-357	-0-		232	1 4	592	2 9	Y	137	147	0			37
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-		213	1 4	618	2 9	Y	126	138	0			25
02	896 N	678	-0-	-218	-0-		194	1 4	381	2 9	Y	94	80	0			39
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		220	1 9	682	2 9	Y	119	127	0			31
04	930 N	823	-0-	-107	-0-		220	1 4	488	2 9	Y	94	104	0			21
							12	4	103	9							
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		94H		RRCID -> 277616		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7844 - 13923			
11	3930 X	279	-0-	-3651	-0-		219	1 4	55	2 9	Y	4	9	0			-0-
12	4061 X	244	-0-	-3817	-0-		244	1 4			Y	-0-					-0-
01	4030 X	227	-0-	-3803	-0-		227	1 4			Y	-0-					-0-
02	3640 X	185	-0-	-3455	-0-		184	1 4	1	2	Y	-0-					-0-
03	1922 X	77	-0-	-1845	-0-		77	1 4			Y	-0-					-0-
04	270 X	151	-0-	-119	-0-		151	1 4			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		95H		RRCID -> 277650		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 7876 - 13520			
11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-		276	1 4	1150	2 9	Y	167	162	0			10
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-		254	1 4	2685	2 9	Y	349	333	0	1	8	25
01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		220	1 4	2912	2 9	Y	368	372	0	1	8	20
02	2632 X	1930	-0-	-702	-0-		202	1 4	1534	2 9	Y	176	181	0			15
03	3317 X	563	-0-	-2754	-0-		212	1 4	316	2 9	Y	32	44	0			3
04	3420 X	651	-0-	-2769	-0-		213	1 4	383	2 9	Y	32	33	0			2
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:		108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 8038 - 14355			
11	4950 X	4115	-0-	-835	-0-		16	1 4	3866	2 9	Y	192	191	0			4
12	4495 X	4172	-0-	-323	-0-		22	1 4	211	9							
01	4495 X	3837	-0-	-658	-0-		15	1 4	3831	2 9	Y	294	290	0			8
02	4060 X	3780	-0-	-280	-0-		3	1 4	323	9							
03	4247 X	3140	-0-	-1107	-0-		17	1 4	3509	2 9	Y	282	273	0			17
04	4110 X	3233	-0-	-877	-0-		1	1 4	310	9							
							15	1 4	3462	2 9	Y	274	285	0			6
							2	1 4	301	9							
							12	1 4	2848	2 9	Y	254	254	0	1	8	5
							1	1 4	279	9							
							14	1 4	2862	2 9	Y	249	247	0	1	8	6
							83	4	274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	4170 X	3496	-0-	-674	-0-	76 1	3107 2	Y	268	269	0		5	
						18 4	295 9							
12	4030 X	3897	-0-	-133	-0-	77 1	3481 2	Y	305	302	0		8	
						3 4	336 9							
01	3937 X	3407	-0-	-530	-0-	41 1	3056 2	Y	281	272	0		17	
						1 4	309 9							
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	75 1	3264 2	Y	355	364	0		8	
						2 4	391 9							
03	3906 X	3666	-0-	-240	-0-	83 1	3234 2	Y	316	317	0	1 8	6	
						1 4	348 9							
04	3780 X	3507	-0-	-273	-0-	70 1	3064 2	Y	258	257	0	1 8	6	
						89 4	284 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138														
11	3330 X	2795	-0-	-535	-0-	39 1	2404 2	Y	307	309	0		6	
						14 4	338 9							
12	3441 X	2877	-0-	-564	-0-	44 1	2477 2	Y	322	319	0		9	
						2 4	354 9							
01	3441 X	3390	-0-	-51	-0-	39 1	2914 2	Y	396	381	0		24	
						1 4	436 9							
02	2800 X	2671	-0-	-129	-0-	41 1	2291 2	Y	307	324	0		7	
						1 4	338 9							
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	46 1	2731 2	Y	393	392	0	1 8	7	
						1 4	432 9							
04	3270 X	3219	-0-	-51	-0-	30 1	2694 2	Y	379	376	0	1 8	9	
						78 4	417 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044														
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	84 1	3910 2	Y	257	258	0		5	
						22 4	283 9							
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	84 1	4528 2	Y	287	284	0		8	
						4 4	316 9							
01	4309 X	4133	-0-	-176	-0-	23 1	3831 2	Y	253	246	0		15	
						1 4	278 9							
02	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	22 1	4882 2	Y	319	327	0		7	
						3 4	351 9							
03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	21 1	5188 2	Y	381	380	0	1 8	7	
						2 4	419 9							
04	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	22 1	5116 2	Y	322	321	0	1 8	7	
						148 4	354 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679														
11	3780 X	3522	-0-	-258	-0-	57 1	3015 2	Y	391	393	0	1 8	12	
						20 4	430 9							
12	3906 X	3416	-0-	-490	-0-	58 1	2866 2	Y	425	423	0		14	
						24 4	468 9							
01	4464 X	3646	-0-	-818	-0-	71 1	3166 2	Y	370	366	0	1 8	17	
						2 4	407 9							
02	4032 X	3132	-0-	-900	-0-	70 1	2690 2	Y	338	336	0	8 1	10	
						372 9								
03	3627 X	2403	-0-	-1224	-0-	40 1	2072 2	Y	263	258	0		15	
						2 4	289 9							
04	3540 X	2178	-0-	-1362	-0-	56 1	1617 2	Y	212	216	0		11	
						272 4	233 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT											
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351											
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2850 X	322	-0-	-2528	-0-	4 1 2 4	235 2 81 9	Y	74	75 0	2
12	558 X	381	-0-	-177	-0-	5 1 2 4	267 2 107 9	Y	97	96 0	3
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	9 1 119 9	378 2	Y	108	106 0	5
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	6 1 79 9	235 2	Y	72	73 0	2
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	5 1 121 9	268 2	Y	110	106 0	6
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	14 1 67 4	399 2 205 9	Y	186	183 0	9
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040											
11	4770 X	1579	-0-	-3191	-0-	24 1 8 4	1266 2 281 9	Y	255	274 0	8
12	4929 X	2424	-0-	-2505	-0-	38 1 16 4	1890 2 480 9	Y	436	430 0	14
01	4929 X	151	-0-	-4778	-0-	3 1 25 9	123 2	Y	23	36 0	1
02	3584 X	2020	-0-	-1564	-0-	42 1 350 9	1628 2	Y	318	302 0	9
03	3968 X	2156	-0-	-1812	-0-	34 1 1 4	1741 2 380 9	Y	345	334 0	19
04	2340 X	1528	-0-	-812	-0-	37 1 180 4	1070 2 241 9	Y	219	227 0	11
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470											
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	-0-		-0-
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-		-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-		-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-			Y	-0-		-0-
03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	156 1 1 4	769 2 80 9	Y	73	66 0	7
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	293 1 252 4	2137 2 188 9	Y	171	163 0	14
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183											
11	2460 X	1876	-0-	-584	-0-	20 1 1 4	1750 2 105 9	Y	95	96 0	7
12	2511 X	2095	-0-	-416	-0-	26 1 1 4	1952 2 116 9	Y	105	103 0	9
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	25 1 14 4	1684 2 124 9	Y	113	112 0	10
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	22 1 7 4	1649 2 103 9	Y	94	97 0	7
03	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	23 1 2 4	1855 2 172 9	Y	156	148 0	15
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	24 1 185 4	1574 2 141 9	Y	128	132 0	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3990 X	649	-0-	-3341	-0-	10 1	531 2	Y	95	95	0	3
12	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	3 4	105 9					
01	3286 X	1370	-0-	-1916	-0-	83 1	4153 2	Y	851	825	0	1 8 28
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	34 4	936 9					
03	5208 X	3647	-0-	-1561	-0-	26 1	1142 2	Y	183	203	0	8
04	5040 X	3744	-0-	-1296	-0-	1 4	201 9					
						70 1	2704 2	Y	470	452	0	11 1 14
						517 9						
						58 1	3006 2	Y	528	512	0	1 8 29
						2 4	581 9					
						93 1	2668 2	Y	486	489	0	1 8 25
						448 4	535 9					
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724												
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	222 1	30 2	Y	6	6	0	2
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	7 9						
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	317 1	99 2	Y	72	23	0	51
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	1 4	79 9					
03	496 N	262	-0-	-234	-0-	253 1	22 2	Y	10	56	0	5
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	11 9						
						230 1	54 2	Y	12	7	0	10
						13 9						
						259 1	2 2	Y	1	11	0	-0-
						1 9						
						267 1	200 2	Y	84	51	0	33
						91 4	92 9					
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476												
11	4290 X	2263	-0-	-2027	-0-	336 1	1859 2	Y	41	44	0	12
12	5332 X	3109	-0-	-2223	-0-	23 4	45 9					
01	5673 X	2392	-0-	-3281	-0-	467 1	2426 2	Y	182	64	0	1 8 129
02	5124 X	1919	-0-	-3205	-0-	16 4	200 9					
03	3100 X	2540	-0-	-560	-0-	347 1	1906 2	Y	97	180	0	1 8 45
04	3000 X	2336	-0-	-664	-0-	32 4	107 9					
						279 1	1559 2	Y	66	54	0	57
						8 4	73 9					
						308 1	2048 2	Y	153	140	0	70
						16 4	168 9					
						313 1	1269 2	Y	159	166	0	63
						579 4	175 9					
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445												
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	144 1	900 2	Y	94	116	0	27
12	1364 N	233	-0-	-1131	-0-	11 4	103 9					
01	1364 X	1141	-0-	-223	-0-	79 1	110 2	Y	39	38	0	28
02	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1 4	43 9					
03	1705 X	1181	-0-	-524	-0-	199 1	733 2	Y	179	122	0	2 8 83
04	1170 X	981	-0-	-189	-0-	12 4	197 9					
						203 1	1309 2	Y	266	118	0	231
						6 4	293 9					
						145 1	806 2	Y	204	341	0	94
						6 4	224 9					
						133 1	529 2	Y	71	137	0	28
						241 4	78 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C										WELL #: 5H		RRCID -> 277721		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8416 - 13372	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	4170 X	3541	-0-	-0-	-629	-0-		38 1	3336 2	1 4	166 9	Y	151	152 0				12	
12	4278 X	3774	-0-	-0-	-504	-0-		47 1	3551 2	2 4	174 9	Y	158	156 0				14	
01	4278 X	3815	-0-	-0-	-463	-0-		48 1	3286 2	27 4	454 9	Y	413	391 0		1 8		35	
02	3668 X	3545	-0-	-0-	-123	-0-		41 1	3088 2	12 4	404 9	Y	367	372 0		1 8		29	
03	4061 X	4008	-0-	-0-	-53	-0-		43 1	3523 2	4 4	438 9	Y	398	388 0		1 8		38	
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1	3073 2	362 4	359 9	Y	326	336 0		2 8		26	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C										WELL #: 2H		RRCID -> 277760		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8399 - 13271	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C										WELL #: 3H		RRCID -> 277761		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 8207 - 13026	
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-							Y	-0-	-0-				-0-	
12	837 X	57	-0-	-780	-0-			1 1	52 2	4 9		Y	4	4 0				-0-	
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-				-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-				-0-	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C										WELL #: 4H		RRCID -> 277762		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 7864		PERF. 8645 - 12888	
11	4140 X	3715	-0-	-425	-0-			39 1	3382 2	1 4	293 9	Y	266	266 0		1 8		20	
12	4309 X	4039	-0-	-270	-0-			49 1	3673 2	2 4	315 9	Y	286	280 0		1 8		25	
01	4309 X	3966	-0-	-343	-0-			52 1	3513 2	29 4	372 9	Y	338	333 0		1 8		29	
02	3612 X	3555	-0-	-57	-0-			42 1	3162 2	12 4	339 9	Y	308	312 0		1 8		24	
03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-			47 1	3856 2	5 4	426 9	Y	387	373 0		1 8		37	
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-			51 1	3424 2	403 4	347 9	Y	315	326 0		1 8		25	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C										WELL #: 6H		RRCID -> 277763		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 7895		PERF. 8896 - 13726	
11	5640 X	4632	-0-	-1008	-0-			45 1	3948 2	1 4	638 9	Y	580	577 0		2 8		45	
12	5828 X	4982	-0-	-846	-0-			56 1	4251 2	2 4	673 9	Y	612	603 0		1 8		53	
01	5828 X	4576	-0-	-1252	-0-			57 1	3863 2	32 4	624 9	Y	567	570 0		1 8		49	
02	4340 X	4173	-0-	-167	-0-			48 1	3617 2	14 4	494 9	Y	449	462 0		1 8		35	
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-			55 1	4454 2	5 4	624 9	Y	567	547 0		1 8		54	
04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-			60 1	3980 2	469 4	528 9	Y	480	494 0		2 8		38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	95	1	3453	2	Y	359	356	0	28
						1	4	395	9					
12	3534 X	2839	-0-	-695	-0-	47	1	2509	2	Y	256	262	0	22
						1	4	282	9					
01	3534 X	1655	-0-	-1879	-0-	21	1	1424	2	Y	180	187	0	15
						12	4	198	9					
02	3668 X	1885	-0-	-1783	-0-	22	1	1656	2	Y	182	183	0	14
						7	4	200	9					
03	4061 X	2109	-0-	-1952	-0-	23	1	1863	2	Y	201	196	0	19
						2	4	221	9					
04	3930 X	1822	-0-	-2108	-0-	22	1	1463	2	Y	150	156	0	12
						172	4	165	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	66	1	2341	2	Y	197	195	0	15
						1	4	217	9					
12	2108 X	1506	-0-	-602	-0-	71	1	1315	2	Y	108	114	0	9
						1	4	119	9					
01	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	Y	191	184	0	16
						15	4	210	9					
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	92	1	2404	2	Y	223	221	0	17
						9	4	245	9					
03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	95	1	2730	2	Y	217	213	0	21
						3	4	239	9					
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	83	1	2238	2	Y	168	175	0	13
						263	4	185	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
11	810 X	174	-0-	-636	-0-	136	1	38	2	Y	-0-			-0-
12	837 X	314	-0-	-523	-0-	305	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	713 X	534	-0-	-179	-0-	319	1	215	2	Y	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	239	1	546	2	Y	-0-			-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	326	1	881	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	202	1	582	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	83	1	3707	2	Y	331	329	0	53
						364	9							
12	4433 X	3802	-0-	-631	-0-	103	1	3332	2	Y	334	308	0	79
						367	9							
01	4402 X	1	-0-	-4401	-0-	1	1			Y	-0-	79	0	-0-
02	3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-			-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-			-0-
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 4H										RRCID -> 277782		COMPL. DATE 01/28/2011		
										TOTAL DEPTH		5906 PERF. 6513 - 11941		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	53	1	42

BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 126H		RRCID -> 277784		
										COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073		
11		2700 X	2045	-0-	-655	-0-	37	1	1897	2	Y	91	91	0
							11	4	100	9				2
12		2790 X	2100	-0-	-690	-0-	48	1	1939	2	Y	101	100	0
							2	4	111	9				3
01		2790 X	2149	-0-	-641	-0-	20	1	2008	2	Y	109	105	0
							1	4	120	9				7
02		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	38	1	2802	2	Y	149	153	0
							2	4	164	9				3
03		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	48	1	2617	2	Y	277	274	0
							1	4	305	9			1	8
04		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	37	1	2607	2	Y	277	275	0
							75	4	305	9			1	8

BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 104H		RRCID -> 277785		
										COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249		
11		5880 X	5345	-0-	-535	-0-	20	1	4858	2	Y	399	400	0
							28	4	439	9				8
12		5704 X	5550	-0-	-154	-0-	20	1	5061	2	Y	423	419	0
							4	4	465	9				12
01		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	26	1	5612	2	Y	489	472	0
							2	4	538	9				29
02		5152 X	3957	-0-	-1195	-0-	37	1	3578	2	Y	309	331	0
							2	4	340	9				7
03		5549 X	3931	-0-	-1618	-0-	49	1	3508	2	Y	339	339	0
							1	4	373	9			1	8
04		5970 X	3129	-0-	-2841	-0-	57	1	2765	2	Y	206	207	0
							80	4	227	9				5

BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 111H		RRCID -> 277822		
										COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236		
11		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	17	1	4074	2	Y	253	253	0
							23	4	278	9				5
12		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	16	1	4131	2	Y	260	258	0
							3	4	286	9				7
01		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	23	1	4804	2	Y	317	305	0
							2	4	349	9				19
02		4088 X	3707	-0-	-381	-0-	15	1	3473	2	Y	197	211	0
							2	4	217	9				5
03		4526 X	3704	-0-	-822	-0-	14	1	3430	2	Y	235	235	0
							1	4	259	9			1	8
04		5010 X	3319	-0-	-1691	-0-	13	1	3010	2	Y	190	190	0
							87	4	209	9				4

BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 114H		RRCID -> 277824		
										COMPL. DATE 06/26/2017		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	68 1	3142 2	Y	228	229 0			4	
						18 4	251 9							
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	80 1	3368 2	Y	250	247 0			7	
						3 4	275 9							
01	3348 X	3183	-0-	-165	-0-	51 1	2886 2	Y	223	217 0			13	
						1 4	245 9							
02	3248 X	2773	-0-	-475	-0-	101 1	2494 2	Y	160	169 0			4	
						2 4	176 9							
03	3720 X	3246	-0-	-474	-0-	83 1	2986 2	Y	160	160 0	1 8		3	
						1 4	176 9							
04	3600 X	3528	-0-	-72	-0-	27 1	3225 2	Y	166	165 0			4	
						93 4	183 9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344														
11	3120 X	1699	-0-	-1421	-0-	164 1	1361 2	Y	143	173 0			41	
						17 4	157 9							
12	3224 X	171	-0-	-3053	-0-	32 1	99 2	Y	35	51 0			25	
						1 4	39 9							
01	2635 X	2053	-0-	-582	-0-	299 1	1365 2	Y	333	201 0	3 8		154	
						23 4	366 9							
02	2380 X	2109	-0-	-271	-0-	254 1	1510 2	Y	307	195 0			266	
						7 4	338 9							
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	263 1	2102 2	Y	315	436 0			145	
						16 4	347 9							
04	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	236 1	1225 2	Y	224	280 0			89	
						559 4	246 9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
11	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	463 1	3004 2	Y	544	564 0			155	
						37 4	598 9							
12	4185 X	3047	-0-	-1138	-0-	490 1	2093 2	Y	410	274 0	1 8		290	
						13 4	451 9							
01	3844 X	3103	-0-	-741	-0-	429 1	2465 2	Y	153	371 0	1 8		71	
						41 4	168 9							
02	3836 X	2968	-0-	-868	-0-	361 1	2451 2	Y	131	89 0			113	
						12 4	144 9							
03	4247 X	3854	-0-	-393	-0-	352 1	3155 2	Y	294	272 0			135	
						24 4	323 9							
04	4110 X	3998	-0-	-112	-0-	349 1	2269 2	Y	313	323 0	1 8		124	
						1036 4	344 9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147														
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	166 1	1064 2	Y	153	153 0			9	
						1 4	168 9							
12	1674 X	1485	-0-	-189	-0-	160 1	1047 2	Y	234	233 0			10	
						21 4	257 9							
01	1674 X	438	-0-	-1236	-0-	143 1	295 9	Y	268	263 0			15	
02	1596 X	224	-0-	-1372	-0-	135 1	89 9	Y	81	93 0	1 8		2	
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	139 1	1548 2	Y	210	205 0			7	
						6 4	231 9							
04	1440 X	1333	-0-	-107	-0-	172 1	928 2	Y	209	208 0			8	
						3 4	230 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 2H										RRCID -> 277859		COMPL. DATE 12/21/2022		
										TOTAL DEPTH		6321 PERF. 6680 - 11598		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 277860		
												COMPL. DATE 09/10/2015		
										TOTAL DEPTH		6352 PERF. 6701 - 11581		
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	137	1	764	2	Y	60	68 0	17
							9	4	66	9				
12		1116 N	869	-0-	-247	-0-	155	1	605	2	Y	95	45 0	67
							4	4	105	9				
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	133	1	661	2	Y	75	107 0	34
							11	4	83	9			1 8	
02		924 N	720	-0-	-204	-0-	109	1	543	2	Y	59	42 0	51
							3	4	65	9				
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	121	1	812	2	Y	117	114 0	54
							6	4	129	9				
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	135	1	812	2	Y	129	132 0	51
							371	4	142	9				
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 277861		
												COMPL. DATE 09/10/2015		
										TOTAL DEPTH		6319 PERF. 6855 - 11437		
11		2430 X	1665	-0-	-765	-0-	320	1	1192	2	Y	125	142 0	36
							15	4	138	9				
12		1984 X	580	-0-	-1404	-0-	324	1	192	2	Y	57	52 0	41
							1	4	63	9				
01		1829 X	480	-0-	-1349	-0-	264	1	176	2	Y	34	59 0	16
							3	4	37	9				
02		1792 X	259	-0-	-1533	-0-	227	1	26	2	Y	5	17 0	4
							6	9						
03		1984 X	400	-0-	-1584	-0-	245	1	119	2	Y	32	21 0	15
							1	4	35	9				
04		1680 X	451	-0-	-1229	-0-	263	1	99	2	Y	40	39 0	16
							45	4	44	9				
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 277866		
												COMPL. DATE 09/10/2015		
										TOTAL DEPTH		6364 PERF. 6981 - 11853		
11		591 X	591	-0-	-0-	-0-	299	1	269	2	Y	18	16 0	5
							3	4	20	9				
12		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	455	1	504	2	Y	54	21 0	38
							3	4	59	9				
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	378	1	656	2	Y	56	68 0	26
							11	4	62	9				
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	324	1	412	2	Y	30	30 0	26
							2	4	33	9				
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	367	1	628	2	Y	76	67 0	35
							5	4	84	9				
04		1080 N	936	-0-	-144	-0-	360	1	354	2	Y	55	68 0	22
							161	4	61	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270 X	2702	-0-	-568	-0-	160 1	2422 2	Y	96	96 0			2
12	3007 X	2255	-0-	-752	-0-	14 4	106 9						
01	2976 X	1722	-0-	-1254	-0-	174 1	1992 2	Y	79	79 0			2
02	2800 X	2216	-0-	-584	-0-	2 4	87 9						
03	3100 X	1983	-0-	-1117	-0-	79 1	1569 2	Y	66	64 0			4
04	2700 X	2205	-0-	-495	-0-	1 4	73 9						
						144 1	1981 2	Y	82	84 0			2
						1 4	90 9						
						182 1	1701 2	Y	90	90 0			2
						1 4	99 9						
						145 1	1824 2	Y	166	164 0			4
						53 4	183 9						
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496													
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	288 1	616 2	Y	130	131 0			3
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	3 4	143 9						
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	316 1	420 2	Y	60	59 0			4
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-	1 4	66 9						
03	806 N	373	-0-	-433	-0-	78 1	84 2	Y	17	20 0			1
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	19 9							
						115 1	212 2	Y	-0-	1 0			-0-
						1 4	45 9		41	40 0			1
						207 1	349 2	Y	44	43 0			2
						26 4	48 9						
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173													
11	2070 N	937	-0-	-1133	-0-	226 1	533 2	Y	160	167 0			4
12	1736 N	246	-0-	-1490	-0-	2 4	176 9						
01	2139 X	239	-0-	-1900	-0-	246 1		Y	-0-	4 0			-0-
02	1848 X	222	-0-	-1626	-0-	239 1		Y	-0-				-0-
03	2046 X	236	-0-	-1810	-0-	201 1	14 2	Y	6	6 0			-0-
04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	7 9							
						236 1		Y	-0-				-0-
						195 1	902 2	Y	252	242 0	1 8		9
						68 4	277 9						
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308													
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	267 1	1376 2	Y	590	588 0			15
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	6 4	649 9						
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	292 1	866 2	Y	247	246 0	1 8		15
02	2156 X	1831	-0-	-325	-0-	2 4	272 9						
03	2387 X	1595	-0-	-792	-0-	289 1	1268 2	Y	447	429 0	2 8		31
04	2310 X	1543	-0-	-767	-0-	3 4	492 9						
						261 1	1038 2	Y	483	474 0	1 8		39
						1 4	531 9						
						286 1	974 2	Y	303	332 0			10
						2 4	333 9						
						228 1	971 2	Y	246	246 0	1 8		9
						73 4	271 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1080 N	955	-0-	-125	-0-	217 1	540 2	Y	178	179	0			5
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	230 1	1745 2	Y	384	363	0	2	8	24
01	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	219 1	1017 2	Y	342	340	0	2	8	24
02	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	220 1	612 2	Y	293	293	0	1	8	23
03	2387 X	218	-0-	-2169	-0-	218 1	322 9	Y	-0-	23	0			-0-
04	2310 X	128	-0-	-2182	-0-	128 1		Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
11	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	54 1	1945 2	Y	172	172	0			3
12	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	11 4	189 9	Y	180	178	0			5
01	2108 X	2009	-0-	-99	-0-	70 1	2001 2	Y	168	163	0			10
02	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2 4	198 9	Y	168	174	0			4
03	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	36 1	1787 2	Y	180	180	0	1	8	3
04	2190 X	2145	-0-	-45	-0-	1 4	185 9	Y	153	152	0			4
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557														
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	-0-					-0-
12	2666 X	11	-0-	-2655	-0-	11 1		Y	-0-					-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	634 1	2680 2	Y	157	158 0		3
12	3627 X	3474	-0-	-153	-0-	15 4	173 9					
01	3627 X	3409	-0-	-218	-0-	753 1	2551 2	Y	153	152 0		4
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	2 4	168 9					
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	669 1	2562 2	Y	161	155 0		10
04	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	1 4	177 9					
						507 1	2653 2	Y	164	170 0		4
						2 4	180 9					
						548 1	3223 2	Y	309	306 0	1 8	6
						1 4	340 9					
						486 1	2753 2	Y	235	235 0	1 8	5
						80 4	259 9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063												
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	69 1	2221 2	Y	345	343 0		7
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	13 4	380 9					
01	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	80 1	2421 2	Y	382	379 0		10
02	2520 X	2396	-0-	-124	-0-	2 4	420 9					
03	2914 X	2590	-0-	-324	-0-	40 1	2099 2	Y	347	336 0		21
04	2820 X	2783	-0-	-37	-0-	1 4	382 9					
						71 1	1971 2	Y	321	335 0		7
						1 4	353 9					
						79 1	2311 2	Y	181	184 0	1 8	3
						1 4	199 9					
						66 1	2499 2	Y	133	133 0		3
						72 4	146 9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708												
11	4080 X	3166	-0-	-914	-0-	108 1	1939 2	Y	1007	1010 0	1 8	20
12	4216 X	3539	-0-	-677	-0-	11 4	1108 9					
01	4216 X	2766	-0-	-1450	-0-	128 1	2157 2	Y	1138	1126 0	1 8	31
02	3052 X	2777	-0-	-275	-0-	2 4	1252 9					
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	73 1	1676 2	Y	924	899 0	1 8	55
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	1 4	1016 9					
						135 1	1651 2	Y	900	934 0		21
						1 4	990 9					
						152 1	2723 2	Y	803	806 0	3 8	15
						1 4	883 9					
						119 1	3830 2	Y	373	378 0	1 8	9
						111 4	410 9					
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529												
11	4230 X	3086	-0-	-1144	-0-	274 1	2629 2	Y	165	162 0		41
12	4371 X	2437	-0-	-1934	-0-	1 4	182 9					
01	3038 X	1669	-0-	-1369	-0-	78 1	2195 2	Y	141	142 0		40
02	3108 X	1660	-0-	-1448	-0-	9 4	155 9					
03	4030 X	2245	-0-	-1785	-0-	55 1	1489 2	Y	106	116 0		30
04	3090 X	1590	-0-	-1500	-0-	8 4	117 9					
						216 1	1346 2	Y	86	72 0		44
						3 4	95 9					
						186 1	1913 2	Y	119	138 0		25
						15 4	131 9					
						237 1	1020 2	Y	199	185 0		39
						114 4	219 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2100 X	1848	-0-	-252	-0-	66 1	1616 2	Y	143	144 0			3	
						9 4	157 9							
12	2170 X	1754	-0-	-416	-0-	71 1	1530 2	Y	138	137 0			4	
						1 4	152 9							
01	2015 X	1740	-0-	-275	-0-	41 1	1538 2	Y	145	140 0			9	
						1 4	160 9							
02	1904 X	1546	-0-	-358	-0-	69 1	1340 2	Y	124	130 0			3	
						1 4	136 9							
03	2108 X	1789	-0-	-319	-0-	77 1	1567 2	Y	132	132 0			3	
						145 9								
04	1860 X	1756	-0-	-104	-0-	63 1	1551 2	Y	88	89 0			2	
						45 4	97 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352														
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	83 1	585 2	Y	192	193 0			5	
						3 4	211 9							
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	94 1	531 2	Y	157	151 0	1 8		10	
						1 4	173 9							
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	88 1	513 2	Y	230	223 0	1 8		16	
						1 4	253 9							
02	812 N	757	-0-	-55	-0-	70 1	408 2	Y	253	249 0			20	
						1 4	278 9							
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	99 1	549 2	Y	270	281 0			9	
						1 4	297 9							
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	71 1	537 2	Y	197	199 0			7	
						40 4	217 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8834 - 15755														
11	3210 X	1119	-0-	-2091	-0-	89 1	900 2	Y	115	117 0			3	
						3 4	127 9							
12	2759 X	1150	-0-	-1609	-0-	97 1	915 2	Y	125	124 0			4	
						138 9								
01	1891 X	1125	-0-	-766	-0-	180 1	814 2	Y	119	117 0			6	
						131 9								
02	1652 X	712	-0-	-940	-0-	73 1	543 2	Y	87	88 0			5	
						96 9								
03	1829 X	922	-0-	-907	-0-	151 1	665 2	Y	96	96 0			5	
						106 9								
04	1110 X	787	-0-	-323	-0-	169 1	514 2	Y	93	93 0			5	
						2 4	102 9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	897 1	2750 2	Y	555	484 0			115	
						1 4	611 9							
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	782 1	2379 2	Y	383	464 0			34	
						421 9								
01	2294 X	1882	-0-	-412	-0-	362 1	1249 2	Y	246	255 0			25	
						271 9								
02	3976 X	1125	-0-	-2851	-0-	229 1	752 2	Y	131	137 0			19	
						144 9								
03	4402 X	1620	-0-	-2782	-0-	362 1	1035 2	Y	202	203 0			18	
						1 4	222 9							
04	4260 X	2507	-0-	-1753	-0-	477 1	1509 2	Y	213	215 0			16	
						287 4	234 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	2850 X	2199	-0-	-651	-0-	28 1	2039 2	Y	109	110 0			2	
						12 4	120 9							
12	2945 X	2265	-0-	-680	-0-	32 1	2104 2	Y	115	114 0			3	
						2 4	127 9							
01	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	19 1	3218 2	Y	184	176 0			11	
						1 4	202 9							
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	73 1	2311 2	Y	130	138 0			3	
						1 4	143 9							
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	80 1	2373 2	Y	127	128 0			2	
						1 4	140 9							
04	3330 X	2364	-0-	-966	-0-	63 1	2119 2	Y	110	109 0			3	
						61 4	121 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
11	2160 X	1955	-0-	-205	-0-	258 1	1393 2	Y	268	269 0			10	
						9 4	295 9							
12	2232 X	1998	-0-	-234	-0-	266 1	1307 2	Y	386	382 0	1 8		13	
						425 9								
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	214 1	1309 2	Y	372	368 0	1 8		16	
						409 9								
02	1820 N	1742	-0-	-78	-0-	140 1	1220 2	Y	347	352 0	1 8		10	
						382 9								
03	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	185 1	1337 2	Y	370	369 0			11	
						6 4	407 9							
04	1860 N	1503	-0-	-357	-0-	129 1	1061 2	Y	258	247 0	1 8		21	
						29 4	284 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
11	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	237 1	2310 2	Y	360	355 0	1 8		14	
						15 4	396 9							
12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	256 1	3176 2	Y	379	380 0	1 8		12	
						1 4	417 9							
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	192 1	2541 2	Y	378	373 0	1 8		16	
						416 9								
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	196 1	4256 2	Y	555	554 0	1 8		16	
						611 9								
03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	237 1	3161 2	Y	396	400 0			12	
						13 4	436 9							
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	194 1	3469 2	Y	330	314 0	1 8		27	
						93 4	363 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687														
11	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	194 1	4716 2	Y	622	610 0	1 8		38	
						54 4	684 9							
12	5735 X	5399	-0-	-336	-0-	195 1	4645 2	Y	506	506 0	1 8		37	
						2 4	557 9							
01	5735 X	5210	-0-	-525	-0-	197 1	4509 2	Y	446	458 0	1 8		24	
						13 4	491 9							
02	5264 X	4617	-0-	-647	-0-	190 1	4028 2	Y	363	356 0	1 8		30	
						399 9								
03	5828 X	5256	-0-	-572	-0-	198 1	4639 2	Y	375	367 0	1 8		37	
						6 4	413 9							
04	5640 X	4117	-0-	-1523	-0-	196 1	3499 2	Y	221	241 0			17	
						179 4	243 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	256 1 1445 2	Y	189	188 0		7			
12	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	9 4 208 9								
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	265 1 1668 2	Y	218	218 0		7			
02	1792 N	460	-0-	-1332	-0-	1 4 240 9								
03	2170 N	799	-0-	-1371	-0-	269 1 1850 2	Y	231	228 0		10			
04	2310 N	592	-0-	-1718	-0-	254 9								
						192 1 236 2	Y	29	38 0		1			
						32 9								
						292 1 446 2	Y	54	53 0		2			
						2 4 59 9								
						185 1 356 2	Y	37	36 0		3			
						10 4 41 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927														
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	65 1 3419 2	Y	730	740 0	1 8	22			
12	4774 X	4135	-0-	-639	-0-	22 4 803 9								
01	4774 X	2059	-0-	-2715	-0-	63 1 3137 2	Y	826	820 0	1 8	27			
02	4312 X	3042	-0-	-1270	-0-	26 4 909 9								
03	4774 X	3418	-0-	-1356	-0-	38 1 1665 2	Y	323	334 0	1 8	15			
04	4320 X	2503	-0-	-1817	-0-	1 4 355 9								
						61 1 2359 2	Y	565	550 0	13 1	16			
						622 9								
						54 1 2776 2	Y	533	519 0	1 8	29			
						2 4 586 9								
						61 1 1751 2	Y	361	371 0	1 8	18			
						294 4 397 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
11	4230 X	1921	-0-	-2309	-0-	28 1 1506 2	Y	343	353 0		10			
12	4371 X	1287	-0-	-3084	-0-	10 4 377 9								
01	4464 X	1343	-0-	-3121	-0-	21 1 1071 2	Y	169	173 0		6			
02	3388 X	2136	-0-	-1252	-0-	9 4 186 9								
03	2790 X	5	-0-	-2785	-0-	27 1 1181 2	Y	122	122 0		6			
04	1920 X	636	-0-	-1284	-0-	1 4 134 9								
						47 1 1835 2	Y	231	225 0	5 1	7			
						254 9								
						5 2	Y	-0-	7 0		-0-			
						17 1 477 2	Y	56	53 0		3			
						80 4 62 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	61 1 3217 2	Y	431	436 0	1 8	13			
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	21 4 474 9								
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	70 1 3477 2	Y	574	567 0	1 8	19			
02	3696 X	3692	-0-	-4	-0-	29 4 631 9								
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	95 1 4203 2	Y	509	504 0	1 8	23			
04	4710 X	4176	-0-	-534	-0-	3 4 560 9								
						82 1 3158 2	Y	410	410 0	10 1	12			
						1 4 451 9								
						75 1 3861 2	Y	410	398 0	1 8	23			
						3 4 451 9								
						108 1 3121 2	Y	384	387 0	1 8	19			
						525 4 422 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	3780 X	3760	-0-	-20	-0-	61 1	3208 2	Y	427	429 0	1 8		13	
						21 4	470 9							
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	81 1	4038 2	Y	662	652 0	1 8		22	
						33 4	728 9							
01	3906 X	2441	-0-	-1465	-0-	48 1	2113 2	Y	254	264 0			12	
						1 4	279 9							
02	3500 X	2915	-0-	-585	-0-	63 1	2455 2	Y	361	353 0	9 1		10	
						397 9				1 8				
03	4867 X	2556	-0-	-2311	-0-	43 1	2199 2	Y	284	278 0			16	
						2 4	312 9							
04	4710 X	2939	-0-	-1771	-0-	74 1	2124 2	Y	349	346 0	1 8		18	
						357 4	384 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
11	7620 X	4741	-0-	-2879	-0-	198 1	3990 2	Y	480	490 0	1 8		19	
						25 4	528 9							
12	7874 X	5783	-0-	-2091	-0-	224 1	4939 2	Y	562	562 0	1 8		18	
						2 4	618 9							
01	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	259 1	8194 2	Y	861	841 0	1 8		37	
						1 4	947 9							
02	7056 X	6506	-0-	-550	-0-	184 1	5654 2	Y	607	625 0	1 8		18	
						668 9								
03	7812 X	6541	-0-	-1271	-0-	250 1	5613 2	Y	595	594 0	1 8		18	
						23 4	655 9							
04	9090 X	5281	-0-	-3809	-0-	196 1	4510 2	Y	413	396 0	1 8		34	
						121 4	454 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
11	1470 N	1447	-0-	-23	-0-	88 1	1057 2	Y	268	270 0			10	
						7 4	295 9							
12	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	90 1	1273 2	Y	258	260 0			8	
						284 9								
01	2170 X	1484	-0-	-686	-0-	88 1	1151 2	Y	223	221 0			10	
						245 9								
02	1960 X	1523	-0-	-437	-0-	70 1	1199 2	Y	231	234 0			7	
						254 9								
03	1736 X	1688	-0-	-48	-0-	132 1	1286 2	Y	241	241 0			7	
						5 4	265 9							
04	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	114 1	1488 2	Y	247	233 0	1 8		20	
						40 4	272 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300														
11	4680 X	2607	-0-	-2073	-0-	42 1	2234 2	Y	288	301 0			9	
						14 4	317 9							
12	4836 X	32	-0-	-4804	-0-	1 1	27 2	Y	4	13 0			-0-	
						4 9								
01	4774 X	13	-0-	-4761	-0-	12 2	1 9	Y	1	1 0			-0-	
02	4452 X	14	-0-	-4438	-0-	12 2	2 9	Y	2	2 0			-0-	
03	4929 X	3318	-0-	-1611	-0-	55 1	2862 2	Y	363	342 0	1 8		20	
						2 4	399 9							
04	2610 X	2453	-0-	-157	-0-	61 1	1759 2	Y	306	310 0	1 8		15	
						296 4	337 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1080 X	459	-0-	-621	-0-	7 1	353 2	Y	88	91 0				3
12	1116 X	874	-0-	-242	-0-	2 4	97 9	Y	195	192 0				6
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	13 1	641 2	Y	87	89 0				4
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	5 4	215 9	Y	154	150 0	4 1			4
03	868 N	759	-0-	-109	-0-	9 1	383 2	Y	168	163 0				9
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	96 9	527 2	Y	181	181 0				9
						14 1	563 2	Y						
						169 9	529 2	Y						
						11 1	199 9							
						185 9								
						18 1								
						89 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342														
11	2940 X	2675	-0-	-265	-0-	77 1	2432 2	Y	138	138 0				3
12	2945 X	2937	-0-	-8	-0-	14 4	152 9	Y	121	121 0				3
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	80 1	2722 2	Y	139	134 0				8
02	2492 X	2251	-0-	-241	-0-	2 4	133 9	Y	96	102 0				2
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	35 1	2982 2	Y	218	215 0	1 8			4
04	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	1 4	153 9	Y	132	133 0				3
						75 1	2069 2	Y						
						1 4	106 9							
						81 1	3314 2	Y						
						1 4	240 9							
						62 1	2559 2	Y						
						74 4	145 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
11	390 X	270	-0-	-120	-0-	270 1		Y	-0-	3 0				-0-
12	341 X	291	-0-	-50	-0-	264 1	24 2	Y	3	3 0				-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	3 9	833 2	Y	123	116 0				7
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	2 4	135 9	Y	161	155 0				13
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	270 1	1208 2	Y	11	23 0				1
04	1200 N	459	-0-	-741	-0-	177 9	91 2	Y	24	23 0				2
						291 1	146 2	Y						
						12 9	26 9							
						280 1								
						7 4								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														
11	4230 X	2779	-0-	-1451	-0-	43 1	2274 2	Y	406	412 0				12
12	4154 X	1869	-0-	-2285	-0-	15 4	447 9	Y	324	325 0				11
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	30 1	1471 2	Y	514	500 0	1 8			24
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	12 4	356 9	Y	549	543 0	13 1			16
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	72 1	3174 2	Y	548	533 0	1 8			30
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	2 4	565 9	Y	530	532 0	1 8			27
						72 1	2782 2	Y						
						604 9	3411 2	Y						
						66 1	603 9	Y						
						3 4	2879 2	Y						
						100 1	583 9							
						484 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 SOUTH SPUR UNIT B														NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
WELL #: 2H														RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-							Y	-0-			1 0			-0-								
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-							Y	-0-						-0-								
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-			43 15	9	149 2	Y	14				13 0			1								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1 0			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
04	210 N	157	-0-	-53	-0-			29 17	1 4	91 20	2 9	Y	18			17 0			1								
FOGMT UNIT A																											
WELL #: 8H														RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722													
11	2460 X	2136	-0-	-324	-0-			207 8	1 4	1646 275	2 9	Y	250			290 0			63								
12	2728 X	2077	-0-	-651	-0-			230 2	1 4	1592 253	2 9	Y	230			231 0			62								
01	2728 X	2674	-0-	-54	-0-			234 2	1 4	2168 270	2 9	Y	245			259 0			48								
02	2464 X	1290	-0-	-1174	-0-			185 1	4	964 270	2 9	Y	127			122 0			53								
03	2635 X	2169	-0-	-466	-0-			195 1	4	1792 140	2 9	Y	163			173 0			43								
04	2580 X	2178	-0-	-402	-0-			187 3	1 4	1753 179	2 9	Y	176			180 0			39								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C																											
WELL #: 11H														RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537													
11	3630 X	2744	-0-	-886	-0-			29 1	4	2509 205	2 9	Y	186			186 0		1 8	14								
12	3782 X	3124	-0-	-658	-0-			38 1	4	2856 229	2 9	Y	208			204 0			18								
01	3782 X	2911	-0-	-871	-0-			38 1	4	2595 257	2 9	Y	234			232 0			20								
02	3052 X	2758	-0-	-294	-0-			33 1	4	2498 217	2 9	Y	197			201 0		1 8	15								
03	3131 X	3038	-0-	-93	-0-			33 1	4	2696 306	2 9	Y	278			266 0		1 8	26								
04	3030 X	2908	-0-	-122	-0-			35 1	4	2341 256	2 9	Y	233			239 0		1 8	19								
BRISCOE CATARINA NORTH																											
WELL #: 134H														RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660													
11	2490 X	2098	-0-	-392	-0-			127 10	1 4	1786 175	2 9	Y	159			160 0			3								
12	2263 X	2234	-0-	-29	-0-			140 2	1 4	1903 189	2 9	Y	172			170 0			5								
01	2263 X	1675	-0-	-588	-0-			77 1	4	1447 150	2 9	Y	136			133 0			8								
02	2072 X	1588	-0-	-484	-0-			127 1	4	1324 136	2 9	Y	124			129 0			3								
03	2294 X	917	-0-	-1377	-0-			143 50	1 9	724 2	Y	45			47 0			1									
04	2160 X	803	-0-	-1357	-0-			151 17	1 4	599 36	2 9	Y	33			33 0			1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2760 X	1419	-0-	-1341	-0-	64 1	1109 2	Y	218	220	0		4
12	2852 X	1561	-0-	-1291	-0-	6 4	240 9						
01	2852 X	1478	-0-	-1374	-0-	123 1	1177 2	Y	236	234	0		6
02	1792 X	700	-0-	-1092	-0-	1 4	260 9						
03	1643 X	1047	-0-	-596	-0-	35 1	1172 2	Y	246	237	0		15
04	1500 X	1102	-0-	-398	-0-	271 9							
						64 1	578 2	Y	53	67	0		1
						58 9							
						73 1	910 2	Y	58	58	0		1
						64 9							
						59 1	926 2	Y	82	81	0		2
						27 4	90 9						
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127													
11	1020 X	972	-0-	-48	-0-	82 1	636 2	Y	228	228	0		6
12	1054 X	911	-0-	-143	-0-	3 4	251 9						
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	98 1	665 2	Y	134	131	0	1 8	8
02	896 N	713	-0-	-183	-0-	1 4	147 9						
03	899 N	723	-0-	-176	-0-	109 1	502 2	Y	155	151	0	1 8	11
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	1 4	171 9						
						79 1	428 2	Y	186	182	0		15
						1 4	205 9						
						93 1	455 2	Y	158	168	0		5
						1 4	174 9						
						73 1	455 2	Y	130	130	0		5
						34 4	143 9						
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402													
11	5938 X	3779	-0-	-2159	-0-	250 1	2808 2	Y	644	645	0		16
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	13 4	708 9						
01	4309 X	2649	-0-	-1660	-0-	274 1	2295 2	Y	352	345	0	1 8	22
02	3976 X	2342	-0-	-1634	-0-	5 4	387 9						
03	3906 X	2747	-0-	-1159	-0-	276 1	1882 2	Y	442	431	0	2 8	31
04	3780 X	2367	-0-	-1413	-0-	5 4	486 9						
						246 1	1532 2	Y	511	500	0	1 8	41
						2 4	562 9						
						276 1	1908 2	Y	507	532	0		16
						5 4	558 9						
						219 1	1674 2	Y	316	319	0	1 8	12
						126 4	348 9						
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189													
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	268 1	787 2	Y	305	308	0		8
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	4 4	336 9						
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	275 1	737 2	Y	191	186	0	1 8	12
02	1316 N	1224	-0-	-92	-0-	2 4	210 9						
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	241 1	961 2	Y	433	413	0	2 8	30
04	1620 N	972	-0-	-648	-0-	2 4	476 9						
						210 1	560 2	Y	412	408	0	1 8	33
						1 4	453 9						
						262 1	662 2	Y	387	408	0		12
						2 4	426 9						
						204 1	506 2	Y	204	208	0		8
						38 4	224 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3240 X	1649	-0-	-1591	-0-	177 15 4	1304 2 153 9	Y			139	137 0		9
12	1829 X	1511	-0-	-318	-0-	162 1 4	1253 2 95 9	Y			86	89 0		6
01	1829 X	1519	-0-	-310	-0-	244 3 4	1197 2 75 9	Y			68	70 0		4
02	1652 X	1306	-0-	-346	-0-	266 55 9	985 2	Y			50	50 0		4
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	289 2 4	1214 2 63 9	Y			57	55 0		6
04	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	274 54 4	1058 2 52 9	Y			47	49 0		4
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
11	4230 X	3409	-0-	-821	-0-	285 34 4	2996 2 94 9	Y			85	88 0		5
12	4371 X	3209	-0-	-1162	-0-	280 1 4	2876 2 52 9	Y			47	49 0		3
01	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	288 13 4	4372 2 75 9	Y			68	67 0		4
02	5880 X	4221	-0-	-1659	-0-	281 61 9	3879 2	Y			55	54 0		5
03	6510 X	3797	-0-	-2713	-0-	304 4 4	3435 2 54 9	Y			49	49 0		5
04	4590 X	2961	-0-	-1629	-0-	288 128 4	2506 2 39 9	Y			35	37 0		3
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233														
11	4470 X	270	-0-	-4200	-0-	270 1		Y			-0-			-0-
12	1178 X	250	-0-	-928	-0-	250 1		Y			-0-			-0-
01	775 X	277	-0-	-498	-0-	277 1		Y			-0-			-0-
02	700 X	259	-0-	-441	-0-	259 1		Y			-0-			-0-
03	310 X	294	-0-	-16	-0-	289 1	5 2	Y			-0-			-0-
04	286 X	286	-0-	-0-	-0-	257 1 4	28 2	Y			-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509														
11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	298 52 4	4577 2 518 9	Y			471	465 0	1 8	29
12	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	315 3 4	6843 2 689 9	Y			626	609 0	1 8	45
01	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	252 24 4	8315 2 815 9	Y			741	744 0	2 8	40
02	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	235 534 9	5984 2	Y			485	484 0	1 8	40
03	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	262 10 4	8196 2 660 9	Y			600	580 0	1 8	59
04	9090 X	7258	-0-	-1832	-0-	261 321 4	6266 2 410 9	Y			373	403 0	1 8	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4320 X	3988	-0-	-332	-0-	74	1	3523	2	Y	337	338	0			7
12	4464 X	3785	-0-	-679	-0-	20	4	371	9							9
01	4216 X	3766	-0-	-450	-0-	76	1	3348	2	Y	325	323	0			20
02	3976 X	3648	-0-	-328	-0-	3	4	358	9							7
03	4402 X	3657	-0-	-745	-0-	48	1	3344	2	Y	339	328	0			4
04	3990 X	3646	-0-	-344	-0-	1	4	373	9							5
						74	1	3217	2	Y	323	336	0			
						2	4	355	9							
						83	1	3317	2	Y	233	235	0	1	8	
						1	4	256	9							
						48	1	3270	2	Y	212	211	0			
						95	4	233	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024																
11	7530 X	5528	-0-	-2002	-0-	330	1	4596	2	Y	547	560	0	1	8	48
12	7130 X	4830	-0-	-2300	-0-	602	9									46
01	7068 X	4239	-0-	-2829	-0-	329	1	4092	2	Y	372	374	0			47
02	5208 X	4640	-0-	-568	-0-	409	9									55
03	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	222	1	3535	2	Y	438	437	0			42
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	482	9									84
						204	1	3933	2	Y	455	446	0	1	8	
						2	4	501	9							
						249	1	5525	2	Y	656	668	0	1	8	
						722	9									
						244	1	5705	2	Y	781	738	0	1	8	
						18	4	859	9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807																
11	4110 X	2297	-0-	-1813	-0-	446	1	1531	2	Y	291	306	0			25
12	4247 X	1377	-0-	-2870	-0-	320	9									16
01	4216 X	1161	-0-	-3055	-0-	367	1	866	2	Y	131	140	0			17
02	3276 X	452	-0-	-2824	-0-	144	9									6
03	3193 X	894	-0-	-2299	-0-	215	1	772	2	Y	158	157	0			7
04	2310 X	549	-0-	-1761	-0-	174	9									
						163	1	238	2	Y	46	57	0			
						51	9									
						189	1	581	2	Y	113	112	0			
						124	9									
						205	1	274	2	Y	63	63	0			
						1	4	69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	2869 N	2699	-0-	-170	-0-	289 1	2107 2	Y	275	282 0				24
12	2945 N	2879	-0-	-66	-0-	303 9	2307 2	Y	240	234 0				30
01	2976 X	2866	-0-	-110	-0-	264 9	2303 2	Y	324	319 0				35
02	2940 X	2422	-0-	-518	-0-	297 1	1960 2	Y	258	261 0	1 8			31
03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	356 9	5246 2	Y	708	693 0	1 8			45
04	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	177 1	5976 2	Y	931	875 0	1 8			100
						1 4	1024 9							
						246 1								
						779 9								
						247 1								
						18 4								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
11	2400 X	2024	-0-	-376	-0-	328 1	1298 2	Y	356	357 0				9
12	2480 X	1843	-0-	-637	-0-	6 4	392 9							
01	2480 X	1782	-0-	-698	-0-	359 1	1172 2	Y	282	272 0	1 8			18
02	1876 X	1245	-0-	-631	-0-	2 4	310 9							
03	2077 X	970	-0-	-1107	-0-	352 1	988 2	Y	400	388 0	2 8			28
04	2010 X	1629	-0-	-381	-0-	2 4	440 9							
						267 1	621 2	Y	324	325 0	1 8			26
						1 4	356 9							
						223 1	517 2	Y	208	227 0				7
						1 4	229 9							
						182 1	1033 2	Y	305	300 0	1 8			11
						78 4	336 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
11	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	40 1	6392 2	Y	415	412 0	1 8			25
12	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	73 4	457 9							
01	12679 X	7138	-0-	-5541	-0-	47 1	6623 2	Y	384	380 0	1 8			28
02	11452 X	6067	-0-	-5385	-0-	3 4	422 9							
03	8463 X	6089	-0-	-2374	-0-	33 1	6673 2	Y	375	382 0	1 8			20
04	6960 X	5120	-0-	-1840	-0-	19 4	413 9							
						37 1	5708 2	Y	293	288 0	1 8			24
						322 9								
						29 1	5760 2	Y	266	264 0				26
						7 4	293 9							
						32 1	4656 2	Y	175	188 0				13
						239 4	193 9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213														
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	315 1	1114 2	Y	388	381 0				10
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	5 4	427 9							
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	356 1	1989 2	Y	483	461 0	2 8			30
02	1736 N	1227	-0-	-509	-0-	4 4	531 9							
03	2387 N	1701	-0-	-686	-0-	305 1	724 2	Y	269	279 0	1 8			19
04	1290 N	1029	-0-	-261	-0-	2 4	296 9							
						318 1	578 2	Y	300	294 0	1 8			24
						1 4	330 9							
						337 1	924 2	Y	398	409 0				13
						2 4	438 9							
						238 1	541 2	Y	190	196 0				7
						41 4	209 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CMTY: DIMMIT	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469	
11	630 X	349	-0-	-281	-0-	270 1	39 2	Y	36	48	0				2
						40 9									
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	273 1	1346 2	Y	1120	1039	0	2 8			81
						1 4	1232 9								
01	3100 N	4302	-0-	1202	1202	286 1	2122 2	Y	1716	1700	0	4 8			93
						6 4	1888 9								
02	2800 N	2825	-0-	25	1227	267 1	1414 2	Y	1040	1045	0	2 8			86
						1144 9									
03	3100 N	5791	-0-	2691	3918	305 1	3166 2	Y	2105	1980	0	3 8			208
						4 4	2316 9								
04	12730 X	8812	-0-	-3918	-0-	315 1	5164 2	Y	2789	2778	0	6 8			213
						265 4	3068 9								

BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469	
11	900 X	629	-0-	-271	-0-	224 1	371 2	Y	27	27	0				2
						4 4	30 9								
12	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	203 1	780 2	Y	50	48	0				4
						55 9									
01	868 X	227	-0-	-641	-0-	196 1	30 2	Y	1	5	0				-0-
						1 9									
02	840 X	302	-0-	-538	-0-	186 1	108 2	Y	7	6	0				1
						8 9									
03	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	217 1	806 2	Y	41	38	0				4
						1 4	45 9								
04	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	202 1	1222 2	Y	51	51	0				4
						63 4	56 9								

BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990	
11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	468 1	4028 2	Y	505	500	0				22
						556 9									
12	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	417 1	3678 2	Y	407	412	0				17
						448 9									
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	358 1	3283 2	Y	356	358	0				15
						392 9									
02	4704 X	3322	-0-	-1382	-0-	379 1	2599 2	Y	313	315	0				13
						344 9									
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	495 1	5757 2	Y	759	739	0	2 8			31
						835 9									
04	5040 X	3635	-0-	-1405	-0-	363 1	2836 2	Y	310	323	0	1 8			17
						95 4	341 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	404 1	3498 2	Y			416	412 0		18
12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	458 9	3222 2	Y			338	342 0		14
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	366 1	2646 2	Y			273	275 0		12
02	3808 X	3145	-0-	-663	-0-	372 9	2496 2	Y			285	285 0		12
03	4216 X	3248	-0-	-968	-0-	312 1	2548 2	Y			319	317 0	1 8	13
04	4080 X	3065	-0-	-1015	-0-	300 9	2392 2	Y			246	246 0		13
						335 1	271 9							
						314 9								
						349 1								
						351 9								
						322 1								
						80 4								
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315														
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	35 1	3065 2	Y			64	26 0	1 8	67
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	70 9	2768 2	Y			86	81 0		72
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	37 1	3094 2	Y			81	86 0		67
02	2968 X	2213	-0-	-755	-0-	95 9	2125 2	Y			37	28 0		76
03	3286 X	3019	-0-	-267	-0-	51 1	2927 2	Y			47	82 0		41
04	3180 X	2317	-0-	-863	-0-	89 9	2243 2	Y			46	29 0		58
						35 1	51 9							
						12 4	41 9							
						37 1	52 9							
						3 4								
						20 1								
						3 4								
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824														
11	6570 X	815	-0-	-5755	-0-	9 1	775 2	Y			28	4 0		29
12	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-	31 9		Y			-0-	29 0		-0-
01	2046 X	1	-0-	-2045	-0-	1 2		Y			-0-			-0-
02	756 X	289	-0-	-467	-0-	5 1	273 2	Y			8			8
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	2 4	9 9	Y			-0-	8 0		-0-
04	810 X	17	-0-	-793	-0-	17 2		Y			-0-			-0-
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
11	9510 X	7716	-0-	-1794	-0-	87 1	7498 2	Y			119	65 0	1 8	131
12	9486 X	5786	-0-	-3700	-0-	131 9	5565 2	Y			134	153 0		112
01	8711 X	6249	-0-	-2462	-0-	74 1	6016 2	Y			123	134 0		101
02	7784 X	3551	-0-	-4233	-0-	147 9	3423 2	Y			47	42 0	1 8	105
03	7967 X	3480	-0-	-4487	-0-	98 1	3412 2	Y			19	108 0		16
04	7710 X	3530	-0-	-4180	-0-	135 9	3476 2	Y			16	11 0		21
						57 1	52 9							
						19 4	21 9							
						43 1								
						4 4								
						31 1	18 9							
						5 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	7830 X	2894	-0-	-4936	-0-	38 1	2752 2	Y	74	65 0			24
12	5332 X	2783	-0-	-2549	-0-	23 4	81 9						
01	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	87 1	2604 2	Y	84	78 0			30
02	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	92 9							
03	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	69 1	6667 2	Y	225	183 0			72
04	6750 X	6732	-0-	-18	-0-	248 9							
						91 1	6235 2	Y	186	194 0	1 8		63
						1 4	205 9						
						63 1	7275 2	Y	189	213 0	1 8		38
						63 4	208 9						
						62 1	6420 2	Y	174	159 0			53
						59 4	191 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092													
11	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	16 1	3955 2	Y	338	335 0			7
12	4433 X	4303	-0-	-130	-0-	22 4	372 9						
01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	15 1	3843 2	Y	402	398 0			11
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	3 4	442 9						
03	4526 X	4142	-0-	-384	-0-	20 1	4202 2	Y	460	443 0			28
04	4590 X	3867	-0-	-723	-0-	2 4	506 9						
						16 1	3665 2	Y	395	414 0			9
						2 4	435 9						
						15 1	3641 2	Y	441	441 0	1 8		8
						1 4	485 9						
						15 1	3398 2	Y	324	324 0	1 8		7
						98 4	356 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271													
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	17 1	4165 2	Y	332	334 0			6
12	3720 X	1522	-0-	-2198	-0-	24 4	365 9						
01	3720 X	142	-0-	-3578	-0-	7 1	1390 2	Y	113	116 0			3
02	4256 X	112	-0-	-4144	-0-	1 4	124 9						
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	1 1	129 2	Y	11	13 0			1
04	4560 X	1246	-0-	-3314	-0-	12 9							
						103 2	9 9	Y	8	9 0			-0-
								Y	-0-				-0-
						5 1	1133 2	Y	68	66 0			2
						33 4	75 9						
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459													
11	840 N	621	-0-	-219	-0-	287 1	252 2	Y	74	76 0			2
12	775 N	223	-0-	-552	-0-	1 4	81 9						
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	189 1	28 2	Y	5	7 0			-0-
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-	6 9							
03	992 X	365	-0-	-627	-0-			Y	-0-				-0-
04	630 X	554	-0-	-76	-0-	48 1	231 2	Y	77	75 0			2
						1 4	85 9						
						205 1	253 2	Y	70	69 0			3
						19 4	77 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		347 1	241 9	1295 2	Y		219	218 0		9
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		331 1	194 9	1174 2	Y		176	178 0		7
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		236 1	142 9	875 2	Y		129	130 0		6
02	1764 N	1405	-0-	-359	-0-		308 1	166 9	931 2	Y		151	151 0		6
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-		332 1	177 9	897 2	Y		161	160 0		7
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		266 1	30 4	901 2	Y		132	132 0		7
RANCHO ENCANTADO UNIT A					WELL #:	41H	RRCID -> 278681	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9028	- 15137	
11	4500 X	4225	-0-	-275	-0-		45 1	257 9	3923 2	Y		234	105 0	2 8	253
12	4650 X	3494	-0-	-1156	-0-		42 1	312 9	3140 2	Y		284	299 0	1 8	237
01	4650 X	1426	-0-	-3224	-0-		21 1	110 9	1295 2	Y		100	255 0		82
02	3948 X	3593	-0-	-355	-0-		55 1	19 4	3332 2	Y		170	34 0	2 8	216
03	4371 X	4206	-0-	-165	-0-		51 1	5 4	4070 2	Y		73	225 0		64
04	4230 X	4029	-0-	-201	-0-		35 1	5 4	3922 2	Y		61	44 0	1 8	80
RANCHO ENCANTADO UNIT A					WELL #:	40H	RRCID -> 278682	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8279	PERF.	8740	- 15038	
11	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-		56 1	103 9	4807 2	Y		94	47 0	1 8	102
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-		51 1	124 9	3866 2	Y		113	120 0		95
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-		62 1	105 9	3773 2	Y		95	112 0		78
02	4648 X	3383	-0-	-1265	-0-		53 1	18 4	3218 2	Y		85	32 0	1 8	130
03	5146 X	4503	-0-	-643	-0-		55 1	5 4	4368 2	Y		68	139 0		59
04	4980 X	4152	-0-	-828	-0-		36 1	5 4	4039 2	Y		65	41 0	1 8	82
FOGMT					WELL #:	22SP	RRCID -> 278683	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	6835	- 12558	
11	7650 X	4116	-0-	-3534	-0-		215 1	244 9	3657 2	Y		222	222 0		21
12	7905 X	5187	-0-	-2718	-0-		277 1	293 9	4617 2	Y		266	251 0		36
01	4650 X	4560	-0-	-90	-0-		290 1	248 9	4022 2	Y		225	237 0		24
02	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-		566 1	4 4	5890 2	Y		334	293 0		65
03	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-		616 1	1 4	8578 2	Y		471	491 0		45
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-		339 1	54 4	5323 2	Y		231	252 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	2850 X	2620	-0-	-230	-0-	39 1	2401 2	Y	151	151 0			3
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	14 4	166 9						
01	2821 X	1898	-0-	-923	-0-	48 1	2599 2	Y	164	163 0			4
02	2492 X	2091	-0-	-401	-0-	2 4	180 9						
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	23 1	1746 2	Y	116	113 0			7
04	2730 X	2665	-0-	-65	-0-	1 4	128 9						
						39 1	1860 2	Y	174	177 0			4
						1 4	191 9						
						47 1	3104 2	Y	224	223 0	1 8		4
						1 4	246 9						
						39 1	2345 2	Y	194	194 0			4
						68 4	213 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184													
11	2910 X	2003	-0-	-907	-0-	66 1	1665 2	Y	239	240 0			5
12	2635 X	1881	-0-	-754	-0-	9 4	263 9						
01	2635 X	1347	-0-	-1288	-0-	82 1	1549 2	Y	226	225 0			6
02	1932 X	1746	-0-	-186	-0-	1 4	249 9						
03	2139 X	1687	-0-	-452	-0-	37 1	1122 2	Y	171	167 0			10
04	2010 X	1422	-0-	-588	-0-	188 9							
						75 1	1432 2	Y	216	221 0			5
						1 4	238 9						
						75 1	1418 2	Y	176	177 0	1 8		3
						194 9							
						87 1	1177 2	Y	113	113 0			3
						34 4	124 9						
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779													
11	540 N	254	-0-	-286	-0-	91 1	146 2	Y	15	16 0			1
12	434 N	165	-0-	-269	-0-	17 9							
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	93 1	64 2	Y	7	7 0			1
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	8 9							
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	107 1	49 2	Y	5	5 0			1
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	6 9							
						217 1	78 2	Y	8	7 0			2
						9 9							
						281 1	248 2	Y	24	24 0			2
						26 9							
						183 1	686 2	Y	53	50 0			5
						7 4	58 9						
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954													
11	6810 X	6384	-0-	-426	-0-	615 1	5193 2	Y	488	480 0			73
12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	39 4	537 9						
01	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	851 1	6278 2	Y	529	481 0	1 8		120
02	6356 X	6157	-0-	-199	-0-	25 4	582 9						
03	7750 X	7082	-0-	-668	-0-	871 1	6267 2	Y	522	552 0	1 8		89
04	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	58 4	574 9						
						723 1	5009 2	Y	374	329 0			134
						14 4	411 9						
						820 1	5680 2	Y	491	519 0			106
						42 4	540 9						
						908 1	5152 2	Y	518	546 0	1 8		77
						1265 4	570 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-		134 1	5254 2	Y			475	491 0		76
12	5890 X	908	-0-	-4982	-0-		523 9	791 2	Y			81	138 0		19
01	6324 X	5	-0-	-6319	-0-		28 1				Y	-0-	19 0		-0-
02	5712 X	-0-	-0-	-5712	-0-		89 9				Y	-0-			-0-
03	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-		5 1				Y	-0-			-0-
04	5910 X	146	-0-	-5764	-0-		37 1	86 2	Y			7	5 0		2
							15 4	8 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961															
11	420 X	257	-0-	-163	-0-		116 1	109 2	Y			29	27 0		5
12	496 X	24	-0-	-472	-0-		32 9	4 2	Y			1	6 0		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-		19 1								
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-		1 9	35 2	Y			15	9 0		6
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-		135 1								
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-		17 9	31 2	Y			10	12 0		4
							274 1								
							11 9	2 2	Y			-0-	4 0		-0-
							292 1	1 2	Y			-0-			-0-
							312 1								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486															
11	3300 X	2694	-0-	-606	-0-		268 1	2125 2	Y			272	259 0	13 1	1
12	3503 X	822	-0-	-2681	-0-		2 4	299 9							
01	3503 X	188	-0-	-3315	-0-		213 1	536 2	Y			66	67 0		-0-
02	3164 X	184	-0-	-2980	-0-		73 9								
03	2790 X	167	-0-	-2623	-0-		188 1		Y			-0-			-0-
04	2700 X	139	-0-	-2561	-0-		184 1		Y			-0-			-0-
							167 1		Y			-0-			-0-
							139 1		Y			-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069															
11	4320 X	3969	-0-	-351	-0-		253 1	3500 2	Y			178	179 0		3
12	4464 X	3408	-0-	-1056	-0-		20 4	196 9							
01	4464 X	2236	-0-	-2228	-0-		250 1	2985 2	Y			155	154 0		4
02	3808 X	2359	-0-	-1449	-0-		2 4	171 9							
03	4216 X	1103	-0-	-3113	-0-		111 1	2004 2	Y			109	106 0		7
04	3960 X	2190	-0-	-1770	-0-		1 4	120 9							
							60 1	2170 2	Y			116	120 0		3
							1 4	128 9							
							137 1	907 2	Y			54	56 0		1
							59 9								
							127 1	1886 2	Y			111	109 0		3
							55 4	122 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	236 1	7289 2	Y	678	679	0	1	8	13
12	8525 X	7844	-0-	-681	-0-	41 4	746 9							
01	8525 X	7627	-0-	-898	-0-	169 1	7154 2	Y	468	468	0			13
02	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	6 4	515 9							
03	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	51 1	7044 2	Y	481	465	0			29
04	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	3 4	529 9							
						35 1	7836 2	Y	528	545	0			12
						5 4	581 9							
						38 1	9411 2	Y	714	710	0	2	8	14
						3 4	785 9							
						35 1	8044 2	Y	625	624	0	1	8	14
						233 4	688 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577														
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	208 1	3350 2	Y	489	486	0			21
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	538 9								
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	177 1	3082 2	Y	398	402	0			17
02	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	438 9								
03	3875 X	3026	-0-	-849	-0-	167 1	2943 2	Y	372	373	0			16
04	3750 X	2328	-0-	-1422	-0-	409 9								
						201 1	3229 2	Y	453	450	0			19
						498 9								
						158 1	2452 2	Y	378	380	0	1	8	16
						416 9								
						154 1	1853 2	Y	235	238	0			13
						62 4	259 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
11	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	191 1	8786 2	Y	639	608	0	30	1	2
12	17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	7 4	703 9							
01	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	219 1	15983 2	Y	1099	1097	0			4
02	15975 X	15975	-0-	-0-	-0-	2 4	1209 9							
03	17422 X	17318	-0-	-104	-0-	131 1	15320 2	Y	1103	1100	0	2	8	5
04	16860 X	14684	-0-	-2176	-0-	29 4	1213 9							
						78 1	14770 2	Y	1010	1008	0	3	8	4
						16 4	1111 9							
						75 1	16031 2	Y	1093	1032	0	58	1	6
						10 4	1202 9							
						43 1	13353 2	Y	1006	1005	0	2	8	5
						181 4	1107 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083														
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	321 1	327 2	Y	178	178	0			8
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	196 9								
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	260 1	290 2	Y	139	141	0			6
02	756 N	485	-0-	-271	-0-	153 9								
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	237 1	411 2	Y	193	191	0			8
04	810 N	598	-0-	-212	-0-	212 9								
						275 1	133 2	Y	70	75	0			3
						77 9								
						309 1	224 2	Y	127	125	0			5
						140 9								
						237 1	232 2	Y	110	109	0			6
						8 4	121 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	49 1	4856 2	Y	315	317 0			6	
						28 4	347 9							
12	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	31 1	6221 2	Y	410	405 0			11	
						5 4	451 9							
01	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	38 1	8038 2	Y	554	532 0			33	
						3 4	609 9							
02	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	22 1	5057 2	Y	345	370 0			8	
						3 4	380 9							
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	28 1	6954 2	Y	532	528 0	2 8		10	
						2 4	585 9							
04	8400 X	5704	-0-	-2696	-0-	23 1	5288 2	Y	218	223 0			5	
						153 4	240 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301														
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	235 1	2465 2	Y	356	339 0	17 1		1	
						2 4	392 9							
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	236 1	3640 2	Y	506	505 0			2	
						557 9								
01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	254 1	2631 2	Y	383	382 0	1 8		2	
						5 4	421 9							
02	3080 X	1499	-0-	-1581	-0-	129 1	1189 2	Y	164	165 0			1	
						1 4	180 9							
03	3534 X	2493	-0-	-1041	-0-	235 1	1959 2	Y	271	257 0	14 1		1	
						1 4	298 9							
04	3420 X	2171	-0-	-1249	-0-	192 1	1672 2	Y	258	257 0	1 8		1	
						23 4	284 9							
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
11	9300 X	6394	-0-	-2906	-0-	291 1	5719 2	Y	349	342 0			33	
						384 9								
12	9610 X	9494	-0-	-116	-0-	445 1	8506 2	Y	494	459 0	1 8		67	
						543 9								
01	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	617 1	9980 2	Y	561	568 0	1 8		59	
						617 9								
02	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	698 1	8082 2	Y	462	431 0			90	
						5 4	508 9							
03	10633 X	3470	-0-	-7163	-0-	275 1	3009 2	Y	169	243 0			16	
						186 9								
04	10860 X	3207	-0-	-7653	-0-	200 1	2799 2	Y	163	162 0			17	
						29 4	179 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	209 1	561 2	Y	275	232 0			44	
						303 9								
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	56 1	262 2	Y	144	154 0			34	
						158 9								
01	310 X	161	-0-	-149	-0-	161 1		Y	-0-	34 0			-0-	
02	1008 X	166	-0-	-842	-0-	154 1	8 2	Y	4	2 0			2	
						4 9								
03	1116 X	212	-0-	-904	-0-	212 1		Y	-0-	2 0			-0-	
04	1080 X	232	-0-	-848	-0-	231 1	1 2	Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	349 1	2995 2	Y	438	436 0				19
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	482 9	3201 2	Y	414	416 0				17
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	329 1	2843 2	Y	361	362 0				16
02	3696 X	3268	-0-	-428	-0-	455 9	2537 2	Y	356	357 0				15
03	4092 X	3280	-0-	-812	-0-	291 1	2470 2	Y	381	379 0		1 8		16
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	397 9	3277 2	Y	390	384 0		1 8		21
						339 1	429 9							
						392 9								
						391 1								
						419 9								
						333 1								
						110 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														
11	4290 X	2585	-0-	-1705	-0-	71 1	2349 2	Y	138	138 0				3
12	4433 X	2962	-0-	-1471	-0-	13 4	152 9							
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	49 1	2733 2	Y	162	161 0				4
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	2 4	178 9							
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	31 1	4253 2	Y	265	253 0				16
04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	2 4	292 9							
						52 1	3619 2	Y	222	233 0				5
						2 4	244 9							
						90 1	4989 2	Y	414	410 0		1 8		8
						2 4	455 9							
						56 1	4003 2	Y	325	325 0		1 8		7
						116 4	358 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289														
11	8130 X	7061	-0-	-1069	-0-	600 1	5605 2	Y	770	769 0				16
12	8401 X	2239	-0-	-6162	-0-	9 4	847 9							
01	8370 X	2587	-0-	-5783	-0-	546 1	1045 2	Y	582	575 0				23
02	7084 X	3775	-0-	-3309	-0-	8 4	640 9							
03	7471 X	4946	-0-	-2525	-0-	398 1	1583 2	Y	546	543 0		2 8		24
04	7230 X	4559	-0-	-2671	-0-	5 4	601 9							
						186 1	2932 2	Y	593	605 0		1 8		11
						5 4	652 9							
						299 1	3870 2	Y	701	702 0				10
						6 4	771 9							
						384 1	3316 2	Y	547	544 0		1 8		12
						257 4	602 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	557 1	8195 2	Y	2071	2070	0	1 8	43	
12	10912 X	3944	-0-	-6968	-0-	13 4	2278 9							
01	11935 X	4827	-0-	-7108	-0-	484 1	1620 2	Y	1661	1637	0	1 8	66	
02	10528 X	6729	-0-	-3799	-0-	13 4	1827 9							
03	11656 X	7487	-0-	-4169	-0-	344 1	2638 2	Y	1670	1659	0	5 8	72	
04	11280 X	6617	-0-	-4663	-0-	8 4	1837 9							
						170 1	4649 2	Y	1728	1766	0	2 8	32	
						9 4	1901 9							
						252 1	5290 2	Y	1761	1768	0	1 8	24	
						8 4	1937 9							
						307 1	4470 2	Y	1357	1348	0	4 8	29	
						347 4	1493 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	437 1	1425 2	Y	236	241	0		21	
12	2015 N	1308	-0-	-707	-0-	260 9								
01	2201 X	487	-0-	-1714	-0-	382 1	810 2	Y	105	113	0		13	
02	2156 X	1106	-0-	-1050	-0-	116 9								
03	2387 X	529	-0-	-1858	-0-	211 1	231 2	Y	41	50	0		4	
04	2130 X	2097	-0-	-33	-0-	45 9								
						198 1	764 2	Y	131	119	0		16	
						144 9								
						234 1	264 2	Y	28	42	0		2	
						31 9								
						239 1	1588 2	Y	241	217	0		26	
						5 4	265 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
11	3660 X	2723	-0-	-937	-0-	279 1	2157 2	Y	261	264	0		23	
12	3379 X	2106	-0-	-1273	-0-	287 9								
01	3255 X	1296	-0-	-1959	-0-	293 1	1623 2	Y	173	175	0		21	
02	2940 X	643	-0-	-2297	-0-	190 9								
03	3007 X	378	-0-	-2629	-0-	180 1	950 2	Y	151	156	0		16	
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	166 9								
						156 1	452 2	Y	32	44	0		4	
						35 9								
						187 1	177 2	Y	13	16	0		1	
						14 9								
						209 1	2830 2	Y	238	213	0		26	
						9 4	262 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
11	3390 X	2870	-0-	-520	-0-	397 1	2244 2	Y	208	212	0		18	
12	3131 X	2005	-0-	-1126	-0-	229 9								
01	3131 X	1671	-0-	-1460	-0-	412 1	1474 2	Y	108	113	0		13	
02	2968 X	2243	-0-	-725	-0-	119 9								
03	3286 X	2563	-0-	-723	-0-	261 1	1270 2	Y	127	126	0		14	
04	2880 X	1192	-0-	-1688	-0-	140 9								
						238 1	1818 2	Y	169	162	0		21	
						1 4	186 9							
						289 1	2037 2	Y	215	222	0		14	
						237 9								
						271 1	795 2	Y	113	115	0		12	
						2 4	124 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	239 1	2618 2	Y	394	392 0			34	
12	2976 X	2214	-0-	-762	-0-	433 9	1736 2	Y	208	216 0			26	
01	2976 X	2051	-0-	-925	-0-	249 1	1555 2	Y	304	297 0			33	
02	3080 X	1993	-0-	-1087	-0-	229 9	1531 2	Y	286	283 0	1 8		35	
03	3410 X	1546	-0-	-1864	-0-	162 1	315 9		144	170 0			9	
04	3300 X	1524	-0-	-1776	-0-	334 9	1187 2	Y	122	118 0			13	
						146 1	134 9							
						1 4								
						201 1								
						158 9								
						237 1								
						4 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	402 1	2785 2	Y	296	288 0			26	
12	2697 X	1912	-0-	-785	-0-	326 9	1376 2	Y	115	127 0			14	
01	2697 X	2222	-0-	-475	-0-	409 1	1619 2	Y	306	287 0			33	
02	3276 X	1611	-0-	-1665	-0-	127 9	1146 2	Y	211	217 0	1 8		26	
03	3627 X	1470	-0-	-2157	-0-	266 1	232 9		113	132 0			7	
04	3510 X	1644	-0-	-1866	-0-	337 9	1067 2	Y	141	133 0			15	
						232 1								
						1 4								
						279 1								
						124 9								
						276 1								
						4 4								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
11	600 X	285	-0-	-315	-0-	266 1	8 2	Y	10	26 0			2	
12	620 X	383	-0-	-237	-0-	11 9	38 2	Y	51	41 0			12	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	289 1	66 2	Y	99	70 0			41	
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	56 9	228 2	Y	266	199 0	1 8		107	
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	157 1	371 2	Y	371	318 0			160	
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	109 9	367 2	Y	406	436 0	1 8		129	
						253 1								
						293 9								
						268 1								
						408 9								
						284 1								
						64 4								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	242 1	964 2	Y	201	188 0			32	
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	221 9	567 2	Y	132	133 0			31	
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	283 1	348 2	Y	88	83 0			36	
02	1344 N	917	-0-	-427	-0-	145 9	558 2	Y	110	102 0			44	
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	257 1	734 2	Y	125	115 0			54	
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	97 9	641 2	Y	120	136 0			38	
						238 1								
						121 9								
						241 1								
						138 9								
						254 1								
						112 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4860 X	4451	-0-	-409	-0-	48	1	4058	2	Y	314	333	0	50
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	345	9	4653	2	Y	404	359	0	95
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	89	1	4214	2	Y	397	327	0	164
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	444	9	437	9	Y	298	341	0	120
03	4681 X	4529	-0-	-152	-0-	132	1	4068	2	Y	261	269	0	112
04	4530 X	3997	-0-	-533	-0-	3	4	4134	2	Y	218	260	0	69
						117	1	3116	2	Y				
						328	9	240	9					
						108	1							
						287	9							
						95	1							
						546	4							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	238	1	759	2	Y	83	83	0	13
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	91	9	531	2	Y	65	63	0	15
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	277	1	484	2	Y	65	53	0	27
02	1008 N	481	-0-	-527	-0-	72	9	236	2	Y	24	41	0	10
03	868 N	762	-0-	-106	-0-	267	1	486	2	Y	43	34	0	19
04	810 N	675	-0-	-135	-0-	72	9	336	2	Y	33	41	0	11
						219	1	36	9					
						26	9							
						229	1							
						47	9							
						244	1							
						59	4							
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
11	870 X	117	-0-	-753	-0-	22	1	67	2	Y	25	30	0	5
12	992 X	119	-0-	-873	-0-	28	9	72	2	Y	21	24	0	2
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	24	1	1138	2	Y	405	365	0	41
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	23	9	754	2	Y	237	243	0	35
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	330	1	732	2	Y	258	270	0	23
04	1140 N	788	-0-	-352	-0-	446	9	408	2	Y	157	168	0	12
						230	1	173	9					
						261	9							
						256	1							
						284	9							
						129	1							
						78	4							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
11	2010 X	1858	-0-	-152	-0-	233	1	1401	2	Y	204	201	0	33
12	2015 X	1886	-0-	-129	-0-	224	9	1381	2	Y	225	205	0	53
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	257	1	1254	2	Y	223	183	0	92
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	248	9	245	9	Y	235	231	0	95
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	282	1	1705	2	Y	264	245	0	114
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	1	4	1899	2	Y	250	284	0	79
						263	1	275	9					
						259	9							
						273	1							
						290	9							
						287	1							
						333	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	9600 X	9014	-0-	-586	-0-	118 1	8665 2	Y	144	125 0	1 8		46	
12	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	73 4	158 9		192	170 0			68	
01	9982 X	9241	-0-	-741	-0-	320 1	9586 2	Y	187	195 0			60	
02	9016 X	8603	-0-	-413	-0-	211 9			156	163 0			53	
03	10106 X	9618	-0-	-488	-0-	93 1	8942 2	Y	186	201 0	1 8		37	
04	9780 X	9251	-0-	-529	-0-	206 9			191	170 0			58	
						121 1	8309 2	Y						
						1 4	172 9							
						80 1	9253 2	Y						
						80 4	205 9							
						85 1	8874 2	Y						
						82 4	210 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
11	7320 X	5500	-0-	-1820	-0-	72 1	5274 2	Y	100	87 0	1 8		32	
12	6944 X	5996	-0-	-948	-0-	44 4	110 9	Y	130	116 0			46	
01	6014 X	5753	-0-	-261	-0-	189 1	5664 2	Y	132	136 0			42	
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	143 9			174	157 0			59	
03	6200 X	5928	-0-	-272	-0-	58 1	5550 2	Y	180	202 0	1 8		36	
04	5790 X	5379	-0-	-411	-0-	145 9			157	145 0			48	
						78 1	5395 2	Y						
						1 4	191 9							
						49 1	5632 2	Y						
						49 4	198 9							
						49 1	5110 2	Y						
						47 4	173 9							
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
11	1620 X	639	-0-	-981	-0-	89 1	508 2	Y	38	37 0			4	
12	2139 X	871	-0-	-1268	-0-	42 9			50	47 0			7	
01	2139 X	779	-0-	-1360	-0-	104 1	712 2	Y	41	44 0			4	
02	1932 X	761	-0-	-1171	-0-	55 9			36	33 0			7	
03	961 X	925	-0-	-36	-0-	116 1	618 2	Y	43	46 0			4	
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	45 9			50	49 0			5	
						204 1	517 2	Y						
						40 9								
						243 1	635 2	Y						
						47 9								
						148 1	665 2	Y						
						7 4	55 9							
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	94 1	59 2	Y	28	27 0			3	
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	31 9			7	9 0			1	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	97 1	16 2	Y	1	2 0			-0-	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8 9			1	1 0			-0-	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	111 1	3 2	Y	14	13 0			1	
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1 9			95	86 0			10	
						227 1	3 2	Y						
						1 9								
						289 1	18 2	Y						
						15 9								
						164 1	97 2	Y						
						1 4	105 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED 100351																													
MAUND RANCH 27 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
11	2760 X	886	-0-	-1874	-0-		83 1	702 2	5 4	96 9	Y	87	117 0				13												
12	4185 X	486	-0-	-3699	-0-		50 1	371 2	2 4	63 9	Y	57	57 0				13												
01	4185 X	724	-0-	-3461	-0-		77 1	552 2	5 4	90 9	Y	82	81 0				14												
02	3780 X	451	-0-	-3329	-0-		49 1	338 2	1 4	63 9	Y	57	51 0				20												
03	2604 X	1379	-0-	-1225	-0-		154 1	1070 2	8 4	147 9	Y	134	125 0				29												
04	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-		149 1	845 2	208 4	167 9	Y	152	158 0				23												
MAUND RANCH 27 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537														
11	4710 X	4078	-0-	-632	-0-		404 1	3413 2	26 4	235 9	Y	214	219 0				32												
12	5766 X	3101	-0-	-2665	-0-		344 1	2534 2	10 4	213 9	Y	194	182 0				44												
01	5766 X	3615	-0-	-2151	-0-		406 1	2922 2	27 4	260 9	Y	236	239 0		1 8		40												
02	5208 X	3856	-0-	-1352	-0-		447 1	3096 2	8 4	305 9	Y	277	218 0				99												
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-		608 1	4212 2	31 4	297 9	Y	270	311 0				58												
04	4080 X	3917	-0-	-163	-0-		454 1	2578 2	633 4	252 9	Y	229	253 0				34												
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421														
11	3660 X	1318	-0-	-2342	-0-		66 1	1147 2	7 4	98 9	Y	89	89 0				2												
12	3782 X	1703	-0-	-2079	-0-		75 1	1497 2	1 4	130 9	Y	118	117 0				3												
01	3782 X	1122	-0-	-2660	-0-		56 1	977 2	89 9		Y	81	79 0				5												
02	2464 X	1624	-0-	-840	-0-		111 1	1388 2	1 4	124 9	Y	113	115 0				3												
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		114 1	2444 2	1 4	245 9	Y	223	221 0		1 8		4												
04	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-		93 1	2142 2	62 4	196 9	Y	178	178 0				4												
STUMBERG RANCH															WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														
11	2970 X	2710	-0-	-260	-0-		107 1	2173 2	430 9		Y	391	383 0				34												
12	2914 X	2364	-0-	-550	-0-		127 1	1833 2	6 4	398 9	Y	362	345 0				51												
01	2883 X	2647	-0-	-236	-0-		143 1	2027 2	23 4	454 9	Y	413	426 0				38												
02	2520 N	2436	-0-	-84	-0-		119 1	1924 2	393 9		Y	357	358 0				37												
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-		131 1	2141 2	405 9		Y	368	364 0				41												
04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-		124 1	1981 2	336 4	430 9	Y	391	390 0				42												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4260 X	3299	-0-	-961	-0-		73	1	3054	2	Y	141	142	0			3
12	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-		17	4	155	9							
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-		24	1	4277	2	Y	199	197	0			5
02	4088 X	4045	-0-	-43	-0-		3	4	219	9							
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-		29	1	4212	2	Y	206	199	0			12
04	4380 X	4200	-0-	-180	-0-		2	4	227	9							
							18	1	3823	2	Y	184	192	0			4
							2	4	202	9							
							19	1	4689	2	Y	321	318	0	1	8	6
							1	4	353	9							
							16	1	3806	2	Y	244	243	0	1	8	6
							110	4	268	9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808																	
11	1920 X	680	-0-	-1240	-0-		153	1	444	2	Y	56	63	0			5
12	2015 X	583	-0-	-1432	-0-		21	4	62	9							
01	2015 X	916	-0-	-1099	-0-		122	1	339	2	Y	99	90	0	1	8	13
02	1820 X	1322	-0-	-498	-0-		13	4	109	9							
03	1798 X	1787	-0-	-11	-0-		67	1	706	2	Y	70	74	0			9
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-		66	4	77	9							
							62	1	1063	2	Y	149	133	0			25
							33	4	164	9							
							86	1	1423	2	Y	208	213	0			20
							49	4	229	9							
							80	1	1084	2	Y	152	160	0			12
							497	4	167	9							
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536																	
11	1950 X	663	-0-	-1287	-0-		50	1	424	2	Y	169	237	0			25
12	3410 X	520	-0-	-2890	-0-		3	4	186	9							
01	3410 X	807	-0-	-2603	-0-		42	1	309	2	Y	153	143	0			35
02	3080 X	217	-0-	-2863	-0-		1	4	168	9							
03	2201 X	416	-0-	-1785	-0-		52	1	375	2	Y	343	319	0	1	8	58
04	780 X	408	-0-	-372	-0-		3	4	377	9							
							14	1	94	2	Y	99	122	0			35
							109	9									
							30	1	210	2	Y	158	159	0			34
							2	4	174	9							
							28	1	158	2	Y	166	175	0			25
							39	4	183	9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791																	
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		207	1	722	2	Y	200	196	0	1	8	12
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-		1	4	220	9							
01	3100 N	5114	-0-	2014	2014		251	1	458	2	Y	205	208	0			9
02	2800 N	1570	-0-	-1230	784		9	4	226	9							
03	1370 N	586	-0-	-784	-0-		276	1	3634	2	Y	1088	1038	0			59
04	2610 X	437	-0-	-2173	-0-		7	4	1197	9							
							210	1	972	2	Y	342	389	0	2	8	10
							12	4	376	9							
							110	1	352	2	Y	112	118	0			4
							1	4	123	9							
							130	1	220	2	Y	78	79	0			3
							1	4	86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	10 1	8
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923												
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	211	1	2040 2	Y	294	349 1	84
						123	4	323 9				
12	2108 N	1813	-0-	-295	-0-	157	1	1398 2	Y	228	183 1	129
						7	4	251 9				
01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	146	1	1889 2	Y	309	362 1	76
						1	4	340 9				
02	2520 X	2053	-0-	-467	-0-	174	1	1637 2	Y	219	214 1	81
						1	4	241 9				
03	2790 X	2305	-0-	-485	-0-	147	1	1812 2	Y	297	294 1	84
						19	4	327 9				
04	2700 X	2393	-0-	-307	-0-	133	1	1647 2	Y	301	306 1	79
						282	4	331 9				
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039												
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	81	1	2014 2	Y	239	233 0	21
						263	9					
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	89	1	1776 2	Y	227	216 0	32
						6	4	250 9				
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	89	1	1879 2	Y	254	263 0	23
						22	4	279 9				
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	74	1	1796 2	Y	232	231 0	24
						255	9					
03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	78	1	2592 2	Y	182	186 0	20
						200	9					
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	75	1	2103 2	Y	189	189 0	20
						296	4	208 9				
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246												
11	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	274	1	4824 2	Y	484	482 0	25
						57	4	532 9				
12	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	232	1	4898 2	Y	515	518 0	22
						109	4	567 9				
01	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	248	1	5059 2	Y	517	510 0	29
						73	4	569 9				
02	5320 X	5191	-0-	-129	-0-	205	1	4349 2	Y	507	481 0	55
						79	4	558 9				
03	5890 X	5618	-0-	-272	-0-	243	1	4779 2	Y	512	542 0	25
						33	4	563 9				
04	5760 X	4866	-0-	-894	-0-	189	1	3522 2	Y	480	481 0	24
						627	4	528 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	310 1	2229 2	Y	361	362 0			19	
12	3286 X	3129	-0-	-157	-0-	26 4	397 9							
01	3286 X	2832	-0-	-454	-0-	254 1	2366 2	Y	415	416 0			18	
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	52 4	457 9							
03	3131 X	3109	-0-	-22	-0-	258 1	2115 2	Y	390	386 0			22	
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	30 4	429 9							
						237 1	2769 2	Y	552	514 0			60	
						50 4	607 9							
						267 1	2349 2	Y	434	473 0			21	
						16 4	477 9							
						254 1	2034 2	Y	480	477 0			24	
						362 4	528 9							
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	248 1	3952 2	Y	195	191 0			19	
12	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	215 9								
01	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	300 1	4743 2	Y	272	254 0			37	
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	299 9								
03	5983 X	5823	-0-	-160	-0-	355 1	4660 2	Y	259	269 0			27	
04	5160 X	5109	-0-	-51	-0-	285 9								
						509 1	4506 2	Y	256	233 0			50	
						3 4	282 9							
						487 1	5041 2	Y	267	292 0			25	
						1 4	294 9							
						339 1	4456 2	Y	244	244 0			25	
						46 4	268 9							
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	135 1	3034 2	Y	191	185 0			18	
12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	210 9								
01	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	197 1	4183 2	Y	241	226 0			33	
02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	265 9								
03	4650 X	4555	-0-	-95	-0-	238 1	4166 2	Y	232	240 0			25	
04	4500 X	3624	-0-	-876	-0-	255 9								
						282 1	3879 2	Y	219	201 0			43	
						3 4	241 9							
						207 1	4076 2	Y	246	266 0			23	
						1 4	271 9							
						150 1	3184 2	Y	234	233 0			24	
						33 4	257 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														
11	1830 N	968	-0-	-862	-0-	148 1	772 2	Y	44	51 0			4	
12	1829 N	877	-0-	-952	-0-	48 9								
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	150 1	681 2	Y	40	38 0			6	
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	2 4	44 9							
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	161 1	720 2	Y	55	56 0			5	
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	11 4	61 9							
						111 1	684 2	Y	76	73 0			8	
						84 9								
						121 1	834 2	Y	79	78 0			9	
						87 9								
						110 1	1110 2	Y	198	186 0			21	
						223 4	218 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	225 1	189 2	Y		76	76 0			2
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	231 1	60 2	Y		16	17 0			1
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	233 1	570 2	Y		180	167 0	1 8		13
02	956 X	956	-0-	-0-	-0-	219 1	515 2	Y		202	199 0			16
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	331 1	400 2	Y		159	170 0			5
04	960 X	401	-0-	-559	-0-	286 1	76 2	Y		31	35 0			1
						5 4	34 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052														
11	1620 N	882	-0-	-738	-0-	300 1	499 2	Y		75	78 0			12
12	1643 N	751	-0-	-892	-0-	364 1	326 2	Y		55	54 0			13
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	352 1	373 2	Y		68	53 0			28
02	812 N	565	-0-	-247	-0-	280 1	246 2	Y		35	49 0			14
03	744 N	582	-0-	-162	-0-	264 1	279 2	Y		35	34 0			15
04	780 N	632	-0-	-148	-0-	301 1	250 2	Y		34	38 0			11
						44 4	37 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090														
11	1560 N	1255	-0-	-305	-0-	216 1	811 2	Y		207	206 0			33
12	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	262 1	661 2	Y		189	177 0			45
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	208 9	608 2	Y		188	154 0	1 8		78
02	1176 N	831	-0-	-345	-0-	229 1	522 2	Y		126	153 0			51
03	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	220 1	691 2	Y		143	132 0			62
04	1020 N	930	-0-	-90	-0-	228 1	492 2	Y		113	139 0			36
						86 4	124 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506														
11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	77 1	5636 2	Y		119	90 0	1 8		38
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	172 1	5148 2	Y		129	121 0			46
01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	142 9	4934 2	Y		129	134 0			41
02	5488 X	4466	-0-	-1022	-0-	62 1	4292 2	Y		101	108 0			34
03	6076 X	4568	-0-	-1508	-0-	38 1	4387 2	Y		95	110 0			19
04	5880 X	4601	-0-	-1279	-0-	38 4	105 9							
						42 1	4410 2	Y		98	87 0			30
						41 4	108 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	AMT
									M	PROD	AMT	CODE
												BALANCE
11	510 N	231	-0-	-279	-0-	223 1	8 2	Y	-0-	2 0		-0-
12	620 N	513	-0-	-107	-0-	248 1	235 2	Y	23	22 0		1
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	196 1	227 2	Y	15	15 0		1
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	243 1	167 2	Y	12	13 0		-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	166 1	616 2	Y	42	41 0		1
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	202 1	588 2	Y	48	47 0		2
						2 4	53 9					
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737												
11	990 N	646	-0-	-344	-0-	217 1	354 2	Y	68	72 0		4
12	1457 N	284	-0-	-1173	-0-	242 1	31 2	Y	9	13 0		-0-
01	1457 X	872	-0-	-585	-0-	219 1	528 2	Y	113	107 0		6
02	1316 X	1086	-0-	-230	-0-	259 1	641 2	Y	162	162 0	1 8	5
03	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	228 1	5134 2	Y	1165	1128 0	4 8	38
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	210 1	1282 2	Y	55	91 0		2
						3 4	61 9					
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691												
11	1800 X	1026	-0-	-774	-0-	222 1	750 2	Y	48	48 0		3
12	1395 X	588	-0-	-807	-0-	249 1	299 2	Y	31	33 0		1
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	228 1	1083 2	Y	77	74 0		4
02	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	261 1	1018 2	Y	85	85 0	1 8	3
03	1054 X	1018	-0-	-36	-0-	172 1	779 2	Y	58	59 0		2
04	1350 X	1245	-0-	-105	-0-	207 1	943 2	Y	84	83 0		3
						3 4	92 9					
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116												
11	2760 X	1025	-0-	-1735	-0-	329 1	615 2	Y	73	90 0		4
12	2852 X	955	-0-	-1897	-0-	321 1	597 2	Y	23	26 0		1
01	3224 X	1043	-0-	-2181	-0-	302 1	720 2	Y	18	18 0		1
02	2884 X	368	-0-	-2516	-0-	341 1	26 2	Y	1	2 0		-0-
03	3162 X	2015	-0-	-1147	-0-	238 1	1509 2	Y	238	229 0	1 8	8
04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	281 1	1476 2	Y	289	285 0	1 8	11
						5 4	318 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	3090 X	3041	-0-	-49	-0-	309	1 4	2525	2 9	Y	187	180	0		46
12	3131 X	2744	-0-	-387	-0-	85	1 4	2444	2 9	Y	186	179	0	1 8	52
01	3131 X	2972	-0-	-159	-0-	67	1 4	2645	2 9	Y	224	213	0		63
02	3052 X	2486	-0-	-566	-0-	230	1 4	2078	2 9	Y	158	140	0		81
03	3968 X	2763	-0-	-1205	-0-	190	1 4	2363	2 9	Y	174	218	0		37
04	3030 X	2642	-0-	-388	-0-	251	1 4	1991	2 9	Y	162	167	0		32
						222	4	178	9						
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546															
11	1140 X	722	-0-	-418	-0-	62	1 4	520	2 9	Y	124	136	0		19
12	1116 X	63	-0-	-1053	-0-	5	1 4	39	2	Y	17	32	0		4
01	1116 X	76	-0-	-1040	-0-	19	9 7								
02	980 X	27	-0-	-953	-0-	7	1 4	47	2	Y	20	21	0		3
03	1085 X	42	-0-	-1043	-0-	22	9 2								
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-	2	1 4	16	2	Y	8	8	0		3
						9	9 4								
						4	1 9	28	2	Y	9	10	0		2
						10	9								
										Y	-0-	2	0		-0-
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238															
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	286	1 4	3450	2 9	Y	1027	1017	0		53
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	40	4 1	1130	9						
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	237	1 4	3485	2 9	Y	1061	1067	0	1 8	46
02	4592 X	3129	-0-	-1463	-0-	77	4 4	1167	9						
03	5084 X	3673	-0-	-1411	-0-	244	1 4	3016	2 9	Y	852	850	0		48
04	4920 X	3771	-0-	-1149	-0-	43	4 4	937	9						
						215	1 4	2121	2 9	Y	685	658	0		75
						39	4 1	754	9						
						241	1 4	2551	2 9	Y	785	822	0		38
						17	4 1	864	9						
						241	1 4	2192	2 9	Y	862	856	0	1 8	43
						390	4	948	9						
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844															
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	242	1 9	4345	2	Y	254	249	0		24
12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	279	9 1								
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	274	1 9	4729	2	Y	263	251	0		36
02	5292 X	5023	-0-	-269	-0-	289	9 1								
03	5859 X	5616	-0-	-243	-0-	339	1 9	4913	2	Y	264	272	0		28
04	5370 X	2378	-0-	-2992	-0-	290	9 1								
						436	1 4	4324	2 9	Y	236	218	0		46
						3	4 1	260	9						
						399	1 4	4924	2 9	Y	265	286	0		25
						1	4 1	292	9						
						177	1 4	2047	2 9	Y	121	134	0		12
						21	4	133	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	4050 X	3179	-0-	-871	-0-	339 1	2334 2	Y	435	456	0		22	
						27 4	479 9							
12	4836 X	915	-0-	-3921	-0-	241 1	550 2	Y	102	120	0		4	
						12 4	112 9							
01	5022 X	433	-0-	-4589	-0-	270 1	132 2	Y	26	29	0		1	
						2 4	29 9							
02	4536 X	382	-0-	-4154	-0-	212 1	135 2	Y	30	28	0		3	
						2 4	33 9							
03	4650 X	1146	-0-	-3504	-0-	259 1	673 2	Y	190	184	0		9	
						5 4	209 9							
04	3180 X	1168	-0-	-2012	-0-	270 1	557 2	Y	220	218	0		11	
						99 4	242 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063														
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	270 1	1746 2	Y	383	379	0		33	
						421 9								
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	251 1	1539 2	Y	290	282	0		41	
						6 4	319 9							
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	284 1	1592 2	Y	300	313	0		28	
						20 4	330 9							
02	2268 N	2212	-0-	-56	-0-	328 1	1546 2	Y	307	303	0		32	
						338 9								
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	367 1	1884 2	Y	296	295	0		33	
						326 9								
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	344 1	1737 2	Y	289	291	0		31	
						344 4	318 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001														
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	92 1	1957 2	Y	259	254	0		22	
						285 9								
12	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	87 1	1725 2	Y	243	231	0		34	
						6 4	267 9							
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	102 1	1826 2	Y	229	242	0		21	
						18 4	252 9							
02	2072 N	2070	-0-	-2	-0-	71 1	1701 2	Y	271	264	0		28	
						298 9								
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	79 1	1933 2	Y	302	297	0		33	
						332 9								
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	75 1	1782 2	Y	275	279	0		29	
						308 4	303 9							
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686														
11	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	257 1	4702 2	Y	221	218	0		21	
						243 9								
12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	316 1	5633 2	Y	252	239	0		34	
						277 9								
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	360 1	5277 2	Y	229	239	0		24	
						252 9								
02	5992 X	5170	-0-	-822	-0-	448 1	4500 2	Y	199	184	0		39	
						3 4	219 9							
03	6975 X	4607	-0-	-2368	-0-	360 1	4052 2	Y	176	198	0		17	
						1 4	194 9							
04	6030 X	5191	-0-	-839	-0-	322 1	4582 2	Y	218	213	0		22	
						47 4	240 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8760 - 15215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2760 X	2368	-0-	-392	-0-	263 1	1725 2	Y	345	340 0				14
12	2852 X	1927	-0-	-925	-0-	380 9	1133 2	Y	414	414 0				14
01	2852 X	1566	-0-	-1286	-0-	339 1	1028 2	Y	271	269 0				16
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	455 9	2898 2	Y	622	615 0	2 8			21
03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	240 1	4418 2	Y	385	389 0	1 8			16
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	298 9	4158 2	Y	367	367 0				16
						253 1								
						684 9								
						591 1								
						424 9								
						212 1								
						404 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	233 1	3181 2	Y	464	442 0	22 1			1
12	3813 X	3259	-0-	-554	-0-	2 4	510 9							
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	194 1	2555 2	Y	464	463 0				2
02	3668 X	2815	-0-	-853	-0-	510 9	3230 2	Y	621	619 0	1 8			3
03	4061 X	2850	-0-	-1211	-0-	231 1	683 9							
04	4020 X	3616	-0-	-404	-0-	6 4	2166 2	Y	394	395 0	1 8			1
						214 1	433 9							
						2 4	2192 2	Y	400	377 0	21 1			2
						217 1	440 9							
						1 4	2921 2	Y	428	427 0	1 8			2
						184 1	471 9							
						40 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243														
11	7560 X	5494	-0-	-2066	-0-	160 1	4421 2	Y	830	824 0	1 8			17
12	7812 X	5788	-0-	-2024	-0-	913 9	4662 2	Y	927	925 0	1 8			18
01	8029 X	1361	-0-	-6668	-0-	106 1	848 2	Y	373	380 0				11
02	5124 X	3089	-0-	-2035	-0-	1020 9	410 9							
03	5797 X	2082	-0-	-3715	-0-	99 1	1772 2	Y	943	904 0	20 8			30
04	5610 X	1846	-0-	-3764	-0-	4 4	1382 2	Y	492	509 0	7 8			6
						280 1	1012 2	Y	577	565 0	5 8			13
						1037 9								
						159 1								
						541 9								
						199 1								
						635 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8717 - 16222														
11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	220 1	4631 2	Y	694	697 0	1 8			14
12	4650 X	3788	-0-	-862	-0-	763 9	3080 2	Y	484	488 0				10
01	3193 X	1161	-0-	-2032	-0-	176 1	712 2	Y	247	250 0				7
02	5236 X	1620	-0-	-3616	-0-	532 9	272 9							
03	5797 X	973	-0-	-4824	-0-	174 1	563 2	Y	721	690 0	15 8			23
04	5610 X	1345	-0-	-4265	-0-	3 4	378 2	Y	404	416 0	6 8			5
						264 1	381 2	Y	716	699 0	6 8			16
						793 9								
						151 1								
						444 9								
						176 1								
						788 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2195	-0-	-745	-0-	344 1	404 9	1447 2	Y	367	365 0			20
12	3038 X	1891	-0-	-1147	-0-	312 1	350 9	1229 2	Y	318	312 0			26
01	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	341 1	1 4	1951 2	Y	489	458 0			57
02	2604 X	2118	-0-	-486	-0-	294 1	370 9	1454 2	Y	336	359 0			34
03	2790 X	2170	-0-	-620	-0-	294 1	34 4	1593 2	Y	226	249 0			11
04	2730 X	2693	-0-	-37	-0-	352 1	275 4	1708 2	Y	325	316 0			20
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8590 - 14987														
11	6030 X	4449	-0-	-1581	-0-	266 1	462 9	3721 2	Y	420	421 0			16
12	5115 X	3847	-0-	-1268	-0-	348 1	364 9	3135 2	Y	331	336 0			11
01	4712 X	4113	-0-	-599	-0-	278 1	444 9	3391 2	Y	404	392 0			23
02	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	261 1	487 9	3596 2	Y	443	450 0	1 8		15
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	560 1	628 9	4561 2	Y	571	561 0	1 8		24
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	192 1	358 9	4324 2	Y	325	335 0			14
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
11	2280 X	1092	-0-	-1188	-0-	101 1	72 9	919 2	Y	65	66 0			6
12	2108 X	1153	-0-	-955	-0-	109 1	74 9	970 2	Y	67	64 0			9
01	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	160 1	109 9	1500 2	Y	99	98 0			10
02	1680 X	1412	-0-	-268	-0-	231 1	1 4	1099 2	Y	74	70 0			14
03	1705 X	1115	-0-	-590	-0-	233 1	62 9	820 2	Y	56	65 0			5
04	1710 X	1651	-0-	-59	-0-	173 1	14 4	1343 2	Y	110	104 0			11
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390														
11	720 N	414	-0-	-306	-0-	83 1	68 9	263 2	Y	62	56 0			6
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	126 1	227 9	923 2	Y	206	184 0			28
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	98 1	153 9	638 2	Y	139	152 0			15
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	210 1	100 9	414 2	Y	91	88 0			18
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	303 1	143 9	1043 2	Y	130	136 0			12
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	210 1	19 4	1897 2	Y	145	142 0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1200 N	970	-0-	-230	-0-	209 3 4	1 168 9	590 2	Y	153	173 0		38	
12	1240 N	785	-0-	-455	-0-	226 1 4	1 438 9	438 2	Y	109	118 0		29	
01	1240 X	753	-0-	-487	-0-	218 1 9	1 432 9	432 2	Y	94	105 0		18	
02	1120 X	278	-0-	-842	-0-	257 1 6 9	1 15 2	15 2	Y	5	21 0		2	
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	229 1 2 4	1 1226 9	1226 2	Y	228	170 0		60	
04	978 X	978	-0-	-0-	-0-	220 1 15 4	1 582 9	582 2	Y	146	174 0		32	
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925														
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	171 1 115 4	1 2494 9	2494 2	Y	427	417 0	1 8	41	
12	3503 X	1574	-0-	-1929	-0-	122 1 38 4	1 987 9	987 2	Y	388	374 0	3 8	52	
01	3503 X	1172	-0-	-2331	-0-	83 1 82 4	1 876 9	876 2	Y	119	154 0	1 8	16	
02	3164 X	1635	-0-	-1529	-0-	76 1 42 4	1 1330 9	1330 2	Y	170	157 0		29	
03	3472 X	1411	-0-	-2061	-0-	70 1 39 4	1 1138 9	1138 2	Y	149	164 0		14	
04	3240 X	1886	-0-	-1354	-0-	67 1 493 4	1 1076 9	1076 2	Y	227	223 0	1 8	17	
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664														
11	1650 N	1555	-0-	-95	-0-	231 1 5 4	1 1076 9	1076 2	Y	221	241 0		55	
12	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	255 1 1 4	1 1158 9	1158 2	Y	229	222 0		62	
01	1736 X	1485	-0-	-251	-0-	240 1 1 4	1 1047 9	1047 2	Y	179	206 0		35	
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	269 1 3 4	1 2199 9	2199 2	Y	463	306 0		192	
03	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	230 1 2 4	1 1313 9	1313 2	Y	194	335 0		51	
04	1620 X	1326	-0-	-294	-0-	223 1 22 4	1 872 9	872 2	Y	190	199 0		42	
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583														
11	1530 X	1214	-0-	-316	-0-	221 1 4 4	1 769 9	769 2	Y	200	242 0		50	
12	1581 X	1167	-0-	-414	-0-	237 1 1 4	1 730 9	730 2	Y	181	182 0		49	
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	224 1 1 4	1 653 9	653 2	Y	142	163 0		28	
02	1120 N	757	-0-	-363	-0-	204 1 1 4	1 428 9	428 2	Y	113	94 0		47	
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	226 1 1 4	1 895 9	895 2	Y	167	170 0		44	
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	225 1 28 4	1 1121 9	1121 2	Y	240	231 0		53	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107														
11	780 X	547	-0-	-233	-0-	205	1	276 2	Y	59	44	0	15	
						1	4	65 9						
12	744 X	737	-0-	-7	-0-	212	1	429 2	Y	86	78	0	23	
						1	4	95 9						
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	208	1	476 2	Y	84	91	0	16	
						92	9							
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	232	1	1188 2	Y	258	167	0	107	
						2	4	284 9						
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	220	1	604 2	Y	94	176	0	25	
						1	4	103 9						
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	221	1	513 2	Y	113	113	0	25	
						13	4	124 9						
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147														
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	364	1	630 2	Y	225	199	0	38	
						2	4	248 9						
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	349	1	575 2	Y	202	206	0	34	
						28	4	222 9						
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	331	1	500 2	Y	215	203	0	46	
						3	4	237 9						
02	1148 N	1045	-0-	-103	-0-	276	1	584 2	Y	167	193	0	20	
						1	4	184 9						
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	193	1	933 2	Y	292	265	0	47	
						2	4	321 9						
04	1050 N	952	-0-	-98	-0-	156	1	498 2	Y	184	203	0	28	
						96	4	202 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467														
11	3480 X	2724	-0-	-756	-0-	35	1	2595 2	Y	65	52	0	21	
						22	4	72 9						
12	3410 X	2734	-0-	-676	-0-	85	1	2564 2	Y	77	71	0	27	
						85	9							
01	2666 X	2645	-0-	-21	-0-	26	1	2532 2	Y	79	81	0	25	
						87	9							
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	42	1	2866 2	Y	112	99	0	38	
						123	9							
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	25	1	2842 2	Y	62	88	0	12	
						25	4	68 9						
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	26	1	2699 2	Y	38	39	0	11	
						25	4	42 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC FOGMT														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	4050 X	317	-0-	-3733	-0-	95 13 9	209 2	Y			12	14 0				1	
12	4185 X	203	-0-	-3982	-0-	101 6 9	96 2	Y			5	5 0				1	
01	3999 X	439	-0-	-3560	-0-	129 17 9	293 2	Y			15	14 0				2	
02	2856 X	466	-0-	-2390	-0-	243 11 9	212 2	Y			10	10 0				2	
03	1085 X	952	-0-	-133	-0-	318 34 9	600 2	Y			31	30 0				3	
04	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	205 13 4	1286 78 9	Y			71	67 0				7	

BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

FOGMT UNIT A														WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588			
11	1350 N	1029	-0-	-321	-0-	242 3 4	613 171 9	2	Y		155	183 0				39	
12	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	258 1 4	612 164 9	2	Y		149	148 0				40	
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	251 1 4	1062 279 9	2	Y		254	244 0				50	
02	952 N	757	-0-	-195	-0-	224 1 4	397 135 9	2	Y		123	122 0				51	
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	249 1 4	777 184 9	2	Y		167	174 0				44	
04	1440 N	1086	-0-	-354	-0-	247 16 4	651 172 9	2	Y		156	165 0				35	

DIAMOND H RANCH														WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211			
11	3810 X	3569	-0-	-241	-0-	309 1021 9	2239 360 659 9	2	Y		928	928 0				6	
12	3937 X	2423	-0-	-1514	-0-	360 1 4	1404 282 802 9	2	Y		599	274 0	320 1			11	
01	3534 X	2854	-0-	-680	-0-	282 1 4	1770 372 887 9	2	Y		729	735 1				5	
02	3332 X	3113	-0-	-219	-0-	372 1 4	1854 301 1254 9	2	Y		806	654 0	144 1			10	
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	301 1 4	2542 255 1 4	2	Y		1140	1132 0	6 1			9	
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	255 1 4	3232 432 9	2	Y		393	394 0	1 8			7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11	3330 X	3309	-0-	-21	-0-	189	1	2300	2	Y	745	746	0	5
12	3441 X	3210	-0-	-231	-0-	820	9	2258	2	Y	660	301	0	12
01	3689 X	2260	-0-	-1429	-0-	726	9	1795	2	Y	253	263	1	2
02	3360 X	2196	-0-	-1164	-0-	187	1	1651	2	Y	245	199	0	3
03	3720 X	2408	-0-	-1312	-0-	278	9	1841	2	Y	282	281	0	2
04	3300 X	2374	-0-	-926	-0-	275	1	1786	2	Y	288	284	0	5
						270	9							
						257	1							
						310	9							
						271	1							
						317	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 15355														
11	6870 X	833	-0-	-6037	-0-	283	1	498	2	Y	47	52	0	2
12	7099 X	4523	-0-	-2576	-0-	52	9	3632	2	Y	340	330	0	12
01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	517	1	6267	2	Y	663	637	0	38
02	4060 X	2701	-0-	-1359	-0-	374	9	729	9	Y	238	267	0	8
03	4526 X	2689	-0-	-1837	-0-	393	1	2169	2	Y	212	211	0	9
04	7140 X	4420	-0-	-2720	-0-	1	4	3720	2	Y	419	410	0	18
						270	1							
						262	9							
						545	1							
						233	9							
						239	1							
						461	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956														
11	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	205	1	4304	2	Y	1101	1093	0	23
12	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	1211	9	4387	2	Y	1605	1595	0	32
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	134	1	2018	2	Y	1632	1616	0	46
02	5460 X	3802	-0-	-1658	-0-	1766	9	1795	9	Y	1523	1487	0	49
03	6293 X	1498	-0-	-4795	-0-	250	1	1859	2	Y	581	615	0	7
04	6090 X	1871	-0-	-4219	-0-	9	4	742	2	Y	860	840	0	20
						268	1							
						1675	9							
						136	1							
						639	9							
						183	1							
						946	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459														
11	4350 X	3955	-0-	-395	-0-	198	1	3061	2	Y	633	637	0	13
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	696	9	3951	2	Y	617	618	0	12
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	166	1	2463	2	Y	851	838	0	24
02	3696 X	2038	-0-	-1658	-0-	679	9	936	9	Y	720	706	0	23
03	4805 X	1257	-0-	-3548	-0-	291	1	976	2	Y	520	529	0	7
04	4650 X	1948	-0-	-2702	-0-	11	4	479	2	Y	1175	1145	0	27
						270	1							
						792	9							
						158	1							
						572	9							
						176	1							
						1293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8766 - 15268														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	5130 X	1768	-0-	-3362	-0-	93 1	1435 2	Y	218	220 0			5	
12	5053 X	1717	-0-	-3336	-0-	240 9								
						102 1	1364 2	Y	228	228 0			5	
						251 9								
01	4309 X	813	-0-	-3496	-0-	173 1	454 2	Y	167	167 0			5	
						2 4	184 9							
02	3892 X	791	-0-	-3101	-0-	173 1	438 2	Y	164	160 0	4 8		5	
						180 9								
03	3596 X	168	-0-	-3428	-0-	61 1	75 2	Y	29	34 0			-0-	
						32 9								
04	1770 X	402	-0-	-1368	-0-	122 1	142 2	Y	125	121 0	1 8		3	
						138 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8498 - 16061														
11	5100 X	3726	-0-	-1374	-0-	263 1	2902 2	Y	510	516 0	1 8		20	
						561 9								
12	5270 X	3055	-0-	-2215	-0-	351 1	2234 2	Y	427	432 0			15	
						470 9								
01	5270 X	1996	-0-	-3274	-0-	258 1	1244 2	Y	449	438 0			26	
						494 9								
02	4312 X	1622	-0-	-2690	-0-	191 1	1014 2	Y	379	391 0	1 8		13	
						417 9								
03	4774 X	2775	-0-	-1999	-0-	485 1	1618 2	Y	611	598 0	1 8		25	
						672 9								
04	3720 X	3165	-0-	-555	-0-	213 1	2081 2	Y	792	782 0	1 8		34	
						871 9								
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	163 1	3104 2	Y	333	267 0			168	
						4 4	366 9							
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	184 1	3677 2	Y	309	374 0			103	
						3 4	340 9							
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	223 1	3054 2	Y	323	335 0			91	
						16 4	355 9							
02	3248 X	3108	-0-	-140	-0-	193 1	2494 2	Y	380	292 0			179	
						3 4	418 9							
03	3596 X	3066	-0-	-530	-0-	210 1	2552 2	Y	276	384 0			71	
						304 9								
04	3480 X	2519	-0-	-961	-0-	180 1	1823 2	Y	209	248 0			32	
						286 4	230 9							
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
11	3060 X	2785	-0-	-275	-0-	148 1	1997 2	Y	579	465 0			292	
						3 4	637 9							
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	165 1	2091 2	Y	473	607 0			158	
						2 4	520 9							
01	2542 X	2537	-0-	-5	-0-	209 1	1765 2	Y	504	520 0			142	
						9 4	554 9							
02	2604 X	1716	-0-	-888	-0-	156 1	1074 2	Y	441	375 0			208	
						1 4	485 9							
03	2883 X	1846	-0-	-1037	-0-	168 1	1337 2	Y	310	439 0			79	
						341 9								
04	2790 X	1937	-0-	-853	-0-	160 1	1296 2	Y	253	294 0			38	
						203 4	278 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8361 - 15741														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4050 X	3093	-0-	-957	-0-	203 1	2491 2	Y	363	366 0				14
12	3720 X	817	-0-	-2903	-0-	399 9	361 2	Y	53	65 0				2
01	3627 X	3203	-0-	-424	-0-	58 9	2472 2	Y	406	385 0				23
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	284 1	4056 2	Y	689	687 0	2 8			23
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	447 9	3113 2	Y	631	627 0	1 8			26
04	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	290 1	6752 2	Y	1444	1407 0	1 8			62
						758 9								
						484 1								
						694 9								
						207 1								
						1588 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987														
11	4830 X	4544	-0-	-286	-0-	317 1	3717 2	Y	464	458 0				18
12	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	510 9	8159 2	Y	959	943 0	1 8			33
01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	400 1	5517 2	Y	633	629 0				37
02	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	1055 9	5988 2	Y	766	775 0	2 8			26
03	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	270 1	5961 2	Y	806	797 0	1 8			34
04	5760 X	5436	-0-	-324	-0-	696 9	4586 2	Y	629	635 0	1 8			27
						321 1								
						843 9								
						544 1								
						887 9								
						158 1								
						692 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588														
11	4050 X	3273	-0-	-777	-0-	207 1	2739 2	Y	297	300 0				12
12	4185 X	2166	-0-	-2019	-0-	327 9	1708 2	Y	183	189 0				6
01	3906 X	1329	-0-	-2577	-0-	257 1	973 2	Y	184	179 0				11
02	3584 X	583	-0-	-3001	-0-	201 9	263 2	Y	55	64 0				2
03	3968 X	2274	-0-	-1694	-0-	154 1	1371 2	Y	292	282 0				12
04	3270 X	1333	-0-	-1937	-0-	202 9	957 2	Y	134	140 0				6
						259 1								
						61 9								
						582 1								
						321 9								
						229 1								
						147 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	154 1	17 2	Y	5	4 0				1
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	6 9	1273 2	Y	169	156 0				14
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	65 1	1502 2	Y	148	140 0				22
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	186 9	2 2	Y	-0-	22 0				-0-
03	713 N	5	-0-	-708	-0-	57 1	3 2	Y	-0-					-0-
04	690 N	144	-0-	-546	-0-	163 9	53 2	Y	9	7 0				2
						67 1	10 9							
						2 1								
						75 1								
						6 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6720 X	1655	-0-	-5065	-0-	147 1	263 9	1245 2	Y	239	251 0			5
12	6944 X	5422	-0-	-1522	-0-	121 1	1000 9	4301 2	Y	909	895 0	1 8		18
01	6231 X	1232	-0-	-4999	-0-	115 1	3 4	736 2	Y	344	352 0			10
02	5124 X	1422	-0-	-3702	-0-	209 1	301 9	912 2	Y	274	269 0	6 8		9
03	5425 X	1202	-0-	-4223	-0-	156 1	488 9	558 2	Y	444	441 0	6 8		6
04	5250 X	1241	-0-	-4009	-0-	222 1	636 9	383 2	Y	578	566 0	5 8		13
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829														
11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	302 1	690 9	4721 2	Y	627	627 0	1 8		25
12	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	425 1	763 9	5257 2	Y	694	695 0			24
01	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	338 1	540 9	5498 2	Y	491	487 0			28
02	5320 X	2852	-0-	-2468	-0-	232 1	233 9	2387 2	Y	212	232 0	1 8		7
03	6448 X	4033	-0-	-2415	-0-	528 1	316 9	3189 2	Y	287	282 0			12
04	6240 X	3706	-0-	-2534	-0-	197 1	320 9	3189 2	Y	291	290 0			13
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572														
11	1230 X	987	-0-	-243	-0-	273 1	1 4	643 2	Y	64	65 0			4
12	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	250 1	19 4	933 2	Y	178	174 0			8
01	1271 X	131	-0-	-1140	-0-	116 1	116 1	15 9	Y	14	21 0			1
02	1288 X	193	-0-	-1095	-0-	149 1	171 1	44 9	Y	40	40 0			1
03	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	171 1	5 4	1221 2	Y	142	138 0			5
04	1350 X	1121	-0-	-229	-0-	209 1	3 4	156 9	Y	114	114 0			5
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392														
11	2010 X	1869	-0-	-141	-0-	318 1	1 4	1405 2	Y	132	131 0			5
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	333 1	4 4	1662 2	Y	153	153 0			5
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	424 1	6 4	1359 2	Y	135	133 0			7
02	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	436 1	1 4	1139 2	Y	99	102 0			4
03	2170 N	2017	-0-	-153	-0-	351 1	4 4	1505 2	Y	143	143 0	1 8		3
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	293 1	111 4	157 9	Y	238	228 0	1 8		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9840 X	7128	-0-	-2712	-0-	296 1	5919 2	Y	830	838 0	1 8			33
12	8463 X	5439	-0-	-3024	-0-	913 9	4463 2	Y	561	575 0				19
01	7099 X	6663	-0-	-436	-0-	359 1	5461 2	Y	824	795 0				48
02	7588 X	6488	-0-	-1100	-0-	617 9	5286 2	Y	823	841 0	2 8			28
03	8401 X	8163	-0-	-238	-0-	296 1	6468 2	Y	1024	1008 0	1 8			43
04	7140 X	5562	-0-	-1578	-0-	906 9	4591 2	Y	737	747 0	1 8			32
						297 1								
						905 9								
						569 1								
						1126 9								
						160 1								
						811 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834														
11	3990 X	2938	-0-	-1052	-0-	346 1	2123 2	Y	426	453 0				17
12	3782 X	2262	-0-	-1520	-0-	469 9	1546 2	Y	246	255 0				8
01	3782 X	1022	-0-	-2760	-0-	445 1	655 2	Y	119	120 0				7
02	5684 X	178	-0-	-5506	-0-	271 9								
03	6293 X	1396	-0-	-4897	-0-	236 1								
04	2940 X	2008	-0-	-932	-0-	131 9								
						178 1								
						463 1								
						161 9								
						180 1								
						318 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178														
11	4710 X	4282	-0-	-428	-0-	309 1	3545 2	Y	369	368 0				17
12	4867 X	4550	-0-	-317	-0-	22 4	406 9							
01	4402 X	3933	-0-	-469	-0-	404 1	3700 2	Y	393	397 0				13
02	4396 X	3263	-0-	-1133	-0-	14 4	432 9							
03	4867 X	2840	-0-	-2027	-0-	364 1	3133 2	Y	364	362 0				15
04	4410 X	2555	-0-	-1855	-0-	36 4	400 9							
						293 1	2639 2	Y	287	289 0	1 8			12
						15 4	316 9							
						344 1	2224 2	Y	246	250 0				8
						1 4	271 9							
						225 1	2114 2	Y	191	192 0				7
						6 4	210 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976														
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	291 1	4001 2	Y	312	312 0				12
12	5487 X	2016	-0-	-3471	-0-	343 9	1465 2	Y	117	125 0				4
01	5487 X	380	-0-	-5107	-0-	422 1								
02	4956 X	359	-0-	-4597	-0-	129 9								
03	4805 X	1504	-0-	-3301	-0-	380 1								
04	4650 X	3365	-0-	-1285	-0-	359 1	835 2	Y	79	76 0				3
						582 1								
						87 9								
						293 1	2777 2	Y	268	259 0				12
						295 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	4410 X	2260	-0-	-2150	-0-	375 1	1580 2	Y			277	272 0		11
12	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	305 9								
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	521 1	4537 2	Y			1206	1175 0	1 8	41
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	1327 9								
03	5332 X	2495	-0-	-2837	-0-	351 1	3090 2	Y			411	428 0		24
04	5160 X	431	-0-	-4729	-0-	452 9								
						323 1	3345 2	Y			458	466 0	1 8	15
						504 9								
						626 1	1621 2	Y			225	231 0		9
						248 9								
						260 1	148 2	Y			21	29 0		1
						23 9								
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
11	2070 X	697	-0-	-1373	-0-	122 1	434 2	Y			126	171 0		32
12	2015 X	816	-0-	-1199	-0-	2 4	139 9							
01	1922 X	894	-0-	-1028	-0-	149 1	511 2	Y			141	135 0		38
02	1596 X	268	-0-	-1328	-0-	1 4	155 9							
03	1240 X	646	-0-	-594	-0-	140 1	595 2	Y			144	154 0		28
04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1 4	158 9							
						125 1	108 2	Y			32	47 0		13
						35 9								
						302 1	280 2	Y			58	56 0		15
						64 9								
						310 1	1491 2	Y			345	283 0	1 8	76
						37 4	380 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867														
11	6450 X	5296	-0-	-1154	-0-	179 1	4215 2	Y			820	817 0	1 8	17
12	5456 X	4921	-0-	-535	-0-	902 9								
01	5270 X	1038	-0-	-4232	-0-	115 1	3890 2	Y			833	833 0	1 8	16
02	4956 X	124	-0-	-4832	-0-	916 9								
03	5487 X	337	-0-	-5150	-0-	62 1	640 2	Y			303	310 0		9
04	5310 X	1131	-0-	-4179	-0-	3 4	333 9							
						4 1	79 2	Y			37	44 0	1 8	1
						41 9								
						46 1	194 2	Y			88	87 0	1 8	1
						97 9								
						178 1	382 2	Y			519	504 0	4 8	12
						571 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226														
11	5940 X	5906	-0-	-34	-0-	321 1	4675 2	Y			827	820 0	1 8	32
12	6169 X	3786	-0-	-2383	-0-	910 9								
01	6169 X	3488	-0-	-2681	-0-	488 1	2965 2	Y			303	325 0		10
02	5572 X	4461	-0-	-1111	-0-	333 9								
03	6107 X	4158	-0-	-1949	-0-	386 1	2848 2	Y			231	228 0		13
04	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	254 9								
						317 1	3558 2	Y			533	526 0	2 8	18
						586 9								
						600 1	2962 2	Y			542	536 0	1 8	23
						596 9								
						272 1	5200 2	Y			906	889 0	1 8	39
						997 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	290 1	119 2	Y			30	26 0		5
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	346 1	421 2	Y			103	91 0		17
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	353 1	354 2	Y			108	102 0		23
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	290 1	379 2	Y			76	90 0		9
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	192 1	590 2	Y			132	120 0		21
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	134 1	460 2	Y			181	174 0		28
						88 4	199 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956														
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	294 1	3301 2	Y			737	727 0	1 8	29
12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	811 9	339 1	5383 2	Y		821	821 0	1 8	28
01	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	903 9	256 1	4962 2	Y		635	626 0		37
02	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	699 9	266 1	3932 2	Y		567	583 0	2 8	19
03	6541 X	5765	-0-	-776	-0-	624 9	518 1	4503 2	Y		676	666 0	1 8	28
04	6330 X	5302	-0-	-1028	-0-	744 9	176 1	4359 2	Y		697	694 0	1 8	30
						767 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620														
11	2070 X	1918	-0-	-152	-0-	108 1	1626 2	Y			163	164 0		4
12	2139 X	1913	-0-	-226	-0-	5 4	179 9	1598 2	Y		172	171 0		5
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	126 1	189 9	1583 2	Y		182	179 0		8
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	224 1	200 9	1463 2	Y		185	183 0		10
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	160 1	204 9	1582 2	Y		182	182 0		10
04	1950 X	1519	-0-	-431	-0-	274 1	1 4	200 9	Y		208	208 0		10
						208 1	5 4	1077 2						
						229 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277														
11	1890 X	1321	-0-	-569	-0-	251 1	962 2	Y			98	103 0		4
12	2015 X	1224	-0-	-791	-0-	108 9	388 1	752 2	Y		76	77 0		3
01	2015 X	1276	-0-	-739	-0-	84 9	249 1	913 2	Y		104	101 0		6
02	2436 X	1558	-0-	-878	-0-	114 9	219 1	1185 2	Y		140	141 0		5
03	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	154 9	677 1	2748 2	Y		330	321 0		14
04	1320 X	1122	-0-	-198	-0-	363 9	265 1	756 2	Y		92	102 0		4
						101 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	2940 X	2647	-0-	-293	-0-	101 1	2022 2	Y	470	473 0			11
						7 4	517 9						
12	3007 X	2839	-0-	-168	-0-	116 1	2137 2	Y	533	528 0			16
						586 9							
01	3007 X	2514	-0-	-493	-0-	141 1	1835 2	Y	489	482 0			23
						538 9							
02	2716 X	1892	-0-	-824	-0-	140 1	1612 2	Y	127	143 0			7
						140 9							
03	2852 X	2241	-0-	-611	-0-	253 1	1879 2	Y	98	100 0			5
						1 4	108 9						
04	2760 X	2212	-0-	-548	-0-	228 1	1824 2	Y	137	135 0			7
						9 4	151 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497													
11	2610 X	343	-0-	-2267	-0-	40 1	238 2	Y	58	70 0			1
						1 4	64 9						
12	2914 X	1264	-0-	-1650	-0-	84 1	918 2	Y	238	232 0			7
						262 9							
01	2914 X	1587	-0-	-1327	-0-	233 1	1038 2	Y	287	281 0			13
						316 9							
02	2632 X	68	-0-	-2564	-0-	64 1	3 2	Y	1	14 0			-0-
						1 9							
03	2697 X	323	-0-	-2374	-0-	74 1	191 2	Y	53	50 0			3
						58 9							
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	329 1	2709 2	Y	922	879 0	1 8		45
						13 4	1014 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094													
11	5430 X	3919	-0-	-1511	-0-	297 1	3182 2	Y	382	383 0			18
						20 4	420 9						
12	5611 X	4266	-0-	-1345	-0-	393 1	3420 2	Y	400	405 0			13
						13 4	440 9						
01	5115 X	4026	-0-	-1089	-0-	366 1	3176 2	Y	407	403 0			17
						36 4	448 9						
02	3920 X	3570	-0-	-350	-0-	305 1	2870 2	Y	344	346 0	1 8		14
						17 4	378 9						
03	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	402 1	3146 2	Y	312	315 0			11
						2 4	343 9						
04	4140 X	3625	-0-	-515	-0-	263 1	3083 2	Y	245	247 0			9
						9 4	270 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063													
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	381 1	1159 2	Y	226	229 0			20
						249 9							
12	1829 N	1102	-0-	-727	-0-	375 1	621 2	Y	96	104 0			12
						106 9							
01	1829 X	951	-0-	-878	-0-	239 1	579 2	Y	121	120 0			13
						133 9							
02	1680 X	639	-0-	-1041	-0-	201 1	359 2	Y	72	76 0			9
						79 9							
03	1860 X	797	-0-	-1063	-0-	233 1	457 2	Y	97	100 0			6
						107 9							
04	1800 X	363	-0-	-1437	-0-	250 1	91 2	Y	20	24 0			2
						22 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	4140 X	3385	-0-	-755	-0-	16 1	3118 2	Y	228	222 0	13			
12	4278 X	3873	-0-	-405	-0-	251 9	3553 2	Y	274	270 0	17			
01	4247 X	4158	-0-	-89	-0-	19 1	3799 2	Y	306	298 0	25			
02	3836 X	2189	-0-	-1647	-0-	301 9	337 9	Y	158	167 0	16			
03	3875 X	1779	-0-	-2096	-0-	20 1	2005 2	Y	135	141 0	10			
04	4020 X	3359	-0-	-661	-0-	2 4	1622 2	Y	235	223 0	22			
						10 1	3027 2	Y						
						174 9	259 9							
						8 1								
						149 9								
						14 1								
						59 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
11	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	69 1	4959 2	Y	401	428 0	23			
12	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	441 9	5221 2	Y	445	440 0	28			
01	5611 X	5497	-0-	-114	-0-	71 1	4938 2	Y	442	433 0	36			
02	6300 X	4491	-0-	-1809	-0-	490 9	486 9	Y	352	353 0	35			
03	6975 X	6539	-0-	-436	-0-	70 1	4043 2	Y	543	536 0	42			
04	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	3 4	5870 2	Y	637	617 0	61			
						61 1	7423 2	Y						
						387 9	701 9							
						72 1								
						597 9								
						76 1								
						145 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
11	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	259 1	7507 2	Y	1230	1274 0	70			
12	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	1353 9	9346 2	Y	1618	1585 0	102			
01	8215 X	7164	-0-	-1051	-0-	262 1	5781 2	Y	1048	1063 0	86			
02	8512 X	5100	-0-	-3412	-0-	1780 9	1153 9	Y	718	732 0	71			
03	11377 X	5414	-0-	-5963	-0-	227 1	4072 2	Y	805	813 0	62			
04	11010 X	5003	-0-	-6007	-0-	3 4	3952 2	Y	686	682 0	65			
						238 1	755 9							
						790 9								
						235 1								
						886 9								
						219 1								
						77 4								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246														
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	27 1	1426 2	Y	146	146 0	4			
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	9 4	161 9	Y	235	231 0	8			
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	40 1	1986 2	Y	149	150 0	7			
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	16 4	259 9	Y	181	179 0	5			
03	2294 N	1858	-0-	-436	-0-	36 1	1615 2	Y	166	162 0	9			
04	1770 N	1211	-0-	-559	-0-	1 4	1827 2	Y	120	123 0	6			
						47 1	164 9							
						199 9								
						32 1	1642 2	Y						
						1 4	183 9							
						31 1	897 2	Y						
						151 4	132 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5250 X	2395	-0-	-2855	-0-	94	1	2171	2	Y	118	125	0	7
12	5022 X	2435	-0-	-2587	-0-	130	9	2173	2	Y	125	124	0	8
01	4898 X	2546	-0-	-2352	-0-	124	1	2272	2	Y	136	133	0	11
02	3668 X	3014	-0-	-654	-0-	138	9	150	9					
03	2883 X	1429	-0-	-1454	-0-	123	1	2736	2	Y	160	155	0	16
04	2460 X	232	-0-	-2228	-0-	1	4	1185	2	Y	74	84	0	6
						102	1							
						176	9							
						163	1							
						81	9							
						232	1			Y	-0-	6	0	-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161														
11	1050 X	644	-0-	-406	-0-	272	1	244	2	Y	114	115	0	7
12	1085 X	986	-0-	-99	-0-	3	4	125	9					
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	255	1	502	2	Y	208	200	0	15
02	588 N	530	-0-	-58	-0-	229	9							
03	992 N	477	-0-	-515	-0-	277	1	123	2	Y	19	33	0	1
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	21	9	248	2	Y	19	18	0	2
						261	1							
						21	9	174	2	Y	11	12	0	1
						291	1							
						12	9	384	2	Y	21	20	0	2
						282	1	23	9					
						20	4							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302														
11	270 N	145	-0-	-125	-0-	145	1			Y	-0-	1	0	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	209	1	22	2	Y	18	17	0	1
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	9							
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	229	1	29	2	Y	-0-	1	0	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	256	1			Y	-0-			-0-
						249	1			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920														
11	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	19	1	3586	2	Y	170	177	0	10
12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	187	9							
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	20	1	3741	2	Y	187	185	0	12
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	206	9							
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	18	1	3368	2	Y	176	173	0	15
04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	2	4	194	9					
						18	1	3663	2	Y	186	182	0	19
						205	9							
						22	1	4431	2	Y	240	240	0	19
						264	9							
						22	1	4817	2	Y	241	237	0	23
						94	4	265	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	156 79	1 9	529	2	Y	72	76	0			4
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	151 98	1 9	616	2	Y	89	87	0			6
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	139 91	1 9	560	2	Y	83	82	0			7
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	131 86	1 9	534	2	Y	78	77	0			8
03	868 N	735	-0-	-133	-0-	152 85	1 9	498	2	Y	77	79	0			6
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	132 12	1 4	608 96	2 9	Y	87	85	0			8
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416																
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	103 245	1 9	3749	2	Y	223	234	0			13
12	3410 X	2792	-0-	-618	-0-	92 174	1 9	2526	2	Y	158	161	0			10
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	134 2	1 4	3185 230	2 9	Y	209	202	0			17
02	4032 X	3550	-0-	-482	-0-	117 226	1 9	3207	2	Y	205	202	0			20
03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	128 317	1 9	4234	2	Y	288	286	0			22
04	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	135 139	1 4	7112 494	2 9	Y	449	427	0	1	8	43
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397																
11	4200 X	3441	-0-	-759	-0-	102 419	1 9	2920	2	Y	381	399	0			22
12	4340 X	3667	-0-	-673	-0-	101 469	1 9	3097	2	Y	426	421	0			27
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	104 2	1 4	4332 690	2 9	Y	627	601	0	1	8	52
02	3500 X	3356	-0-	-144	-0-	159 428	1 9	2769	2	Y	389	401	0	1	8	39
03	3658 X	3497	-0-	-161	-0-	177 468	1 9	2852	2	Y	425	431	0			33
04	4950 X	2809	-0-	-2141	-0-	138 45	1 4	2278 348	2 9	Y	316	318	0	1	8	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4650 X	4397	-0-	-253	-0-	75 1	3869 2	Y	412	429 0			23	
12	4805 X	4457	-0-	-348	-0-	453 9	3908 2	Y	442	437 0			28	
01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	63 1	4479 2	Y	531	514 0	1 8		44	
02	4116 X	3536	-0-	-580	-0-	486 9	584 9		353	362 0			35	
03	4557 X	4379	-0-	-178	-0-	84 1	3082 2	Y	465	464 0			36	
04	4890 X	3202	-0-	-1688	-0-	3 4	3805 2	Y	313	318 0	1 8		30	
						66 1	344 9							
						388 9								
						62 1								
						512 9								
						46 1								
						54 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029														
11	1980 N	1965	-0-	-15	-0-	97 1	1602 2	Y	242	255 0			14	
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	266 9	1695 2	Y	270	267 0			17	
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	95 1	1930 2	Y	323	313 0			27	
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	297 9	355 9		530	503 0	1 8		53	
03	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	97 1	3257 2	Y	325	353 0			25	
04	2310 X	2138	-0-	-172	-0-	1 4	1880 2	Y	269	267 0	1 8		26	
						87 1	296 9							
						583 9								
						160 1								
						358 9								
						140 1								
						33 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
11	4800 X	4352	-0-	-448	-0-	21 1	3898 2	Y	394	412 0			22	
12	5053 X	4437	-0-	-616	-0-	433 9	3950 2	Y	424	419 0			27	
01	5053 X	4561	-0-	-492	-0-	21 1	4039 2	Y	453	442 0	1 8		37	
02	4564 X	3759	-0-	-805	-0-	466 9	498 9		364	365 0			36	
03	4495 X	4134	-0-	-361	-0-	22 1	3343 2	Y	424	427 0			33	
04	4410 X	3240	-0-	-1170	-0-	2 4	3650 2	Y	305	308 0	1 8		29	
						16 1	336 9							
						400 9								
						18 1								
						466 9								
						13 1								
						55 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
11	8730 X	8729	-0-	-1	-0-	85 1	8038 2	Y	551	578 0			31	
12	9021 X	8548	-0-	-473	-0-	606 9	7842 2	Y	571	565 0	1 8		36	
01	10137 X	8662	-0-	-1475	-0-	78 1	7927 2	Y	604	589 0	1 8		50	
02	9156 X	8207	-0-	-949	-0-	628 9	664 9		557	551 0	1 8		55	
03	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	67 1	7529 2	Y	722	720 0	1 8		56	
04	8730 X	8549	-0-	-181	-0-	4 4	9810 2	Y	506	513 0	1 8		48	
						65 1	557 9							
						613 9								
						87 1								
						794 9								
						78 1								
						152 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	1290 N	1097	-0-	-193	-0-	93 1	896 2	Y			98	103 0		6
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	108 9	979 2	Y			112	111 0		7
01	1333 X	1115	-0-	-218	-0-	91 1	901 2	Y			109	107 0		9
02	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	123 9	120 9				199	188 0		20
03	1209 X	1142	-0-	-67	-0-	90 1	1702 2	Y			115	126 0		9
04	1140 X	922	-0-	-218	-0-	219 9	924 2	Y			85	86 0		8
						72 1	742 2	Y						
						14 4	94 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
11	3630 X	3601	-0-	-29	-0-	18 1	3350 2	Y			212	224 0		12
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	233 9	3472 2	Y			232	229 0		15
01	3720 X	3284	-0-	-436	-0-	18 1	3034 2	Y			211	209 0		17
02	3864 X	3684	-0-	-180	-0-	255 9	232 9				232	226 0		23
03	4278 X	3253	-0-	-1025	-0-	16 1	3413 2	Y			217	223 0		17
04	3630 X	3279	-0-	-351	-0-	2 4	2999 2	Y			199	197 0		19
						15 1	2988 2	Y						
						239 9	219 9							
						14 1								
						58 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	14 1	2614 2	Y			251	268 0		14
12	2759 X	2756	-0-	-3	-0-	276 9	2467 2	Y			251	249 0		16
01	2635 X	2606	-0-	-29	-0-	13 1	2321 2	Y			247	243 0		20
02	3332 X	2951	-0-	-381	-0-	276 9	272 9				273	266 0		27
03	3689 X	2632	-0-	-1057	-0-	12 1	2638 2	Y			258	265 0		20
04	2910 X	1550	-0-	-1360	-0-	1 4	2337 2	Y			139	146 0		13
						300 9	1364 2	Y						
						11 1	153 9							
						284 9								
						6 1								
						27 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582														
11	5970 X	3700	-0-	-2270	-0-	328 1	3313 2	Y			54	56 0		2
12	7595 X	1769	-0-	-5826	-0-	59 9	1216 2	Y			162	158 0		6
01	7595 X	3092	-0-	-4503	-0-	375 1	2362 2	Y			354	340 0		20
02	7000 X	5930	-0-	-1070	-0-	178 9	4763 2	Y			739	732 0	2 8	25
03	7750 X	6118	-0-	-1632	-0-	341 1	4678 2	Y			737	730 0	1 8	31
04	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	389 9	6572 2	Y			1049	1034 0	1 8	45
						354 1								
						813 9								
						629 1								
						811 9								
						124 1								
						1154 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11160 X	3550	-0-	-7610	-0-	292 1	3152 2	Y	96	96	0			4
12	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	106 9	4444 2	Y	137	136	0			5
01	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	151 9	3763 2	Y	131	128	0			8
02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	303 1	3109 2	Y	145	148	0			5
03	4867 X	4845	-0-	-22	-0-	144 9	3969 2	Y	205	201	0			9
04	4710 X	4269	-0-	-441	-0-	278 1	3802 2	Y	199	199	0			9
						160 9								
						650 1								
						226 9								
						248 1								
						219 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682														
11	2340 X	2163	-0-	-177	-0-	272 1	1825 2	Y	60	60	0			2
12	2418 X	1682	-0-	-736	-0-	66 9	1223 2	Y	35	36	0			1
01	2232 X	1219	-0-	-1013	-0-	420 1	978 2	Y	32	31	0			2
02	2016 X	1352	-0-	-664	-0-	39 9	1061 2	Y	35	36	0			1
03	2232 X	1854	-0-	-378	-0-	206 1	1136 2	Y	39	38	0			2
04	2160 X	1507	-0-	-653	-0-	35 9	1127 2	Y	38	38	0			2
						252 1								
						39 9								
						675 1								
						43 9								
						338 1								
						42 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098														
11	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	379 1	3729 2	Y	507	502	0			22
12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	558 9	3449 2	Y	413	418	0			17
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	341 1	2148 2	Y	253	259	0			11
02	4368 X	99	-0-	-4269	-0-	454 9								
03	4836 X	140	-0-	-4696	-0-	271 1		Y	-0-	11	0			-0-
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-	278 9		Y	-0-					-0-
						99 1								
						140 1								
								Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874													
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	328 1	2446 2	Y	295	296	0		13
						325 9							
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	300 1	2750 2	Y	293	294	0		12
						322 9							
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	258 1	2664 2	Y	279	279	0		12
						307 9							
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	312 1	2706 2	Y	313	312	0		13
						344 9							
03	3162 X	2642	-0-	-520	-0-	295 1	2059 2	Y	262	263	0	1 8	11
						288 9							
04	3060 X	2175	-0-	-885	-0-	255 1	1673 2	Y	174	176	0		9
						56 4	191 9						
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695													
11	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	435 1	5167 2	Y	409	405	0		18
						450 9							
12	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	384 1	4706 2	Y	329	333	0		14
						362 9							
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	333 1	3790 2	Y	259	262	0		11
						285 9							
02	5152 X	4239	-0-	-913	-0-	354 1	3585 2	Y	273	272	0		12
						300 9							
03	5704 X	4220	-0-	-1484	-0-	346 1	3549 2	Y	295	294	0	1 8	12
						325 9							
04	5520 X	4065	-0-	-1455	-0-	332 1	3366 2	Y	231	231	0		12
						113 4	254 9						
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093													
11	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	431 1	6003 2	Y	653	646	0	1 8	28
						718 9							
12	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	382 1	5634 2	Y	541	546	0		23
						595 9							
01	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	347 1	5084 2	Y	478	480	0		21
						526 9							
02	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	517 1	8250 2	Y	861	845	0		37
						947 9							
03	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	520 1	9785 2	Y	1117	1105	0	3 8	46
						1229 9							
04	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	448 1	6774 2	Y	639	650	0	1 8	34
						227 4	703 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 X	1230	-0-	-60	-0-	78 1	1002 2	Y	136	134 0				6
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	150 9	763 2	Y	91	93 0				4
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	83 1	338 2	Y	40	42 0				2
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	100 9	952 2	Y	124	121 0				5
03	3100 N	3148	-0-	48	48	94 1	2613 2	Y	373	362 0		1 8		15
04	480 N	301	-0-	-179	-0-	44 9	185 2	Y	22	36 0				1
						107 1								
						136 9								
						125 1								
						410 9								
						86 1								
						6 4								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271														
11	4950 X	4875	-0-	-75	-0-	470 1	4093 2	Y	284	283 0				12
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	312 9	4031 2	Y	248	250 0				10
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	431 1	3284 2	Y	199	200 0				9
02	4648 X	3495	-0-	-1153	-0-	273 9	2891 2	Y	193	194 0				8
03	5146 X	2598	-0-	-2548	-0-	383 1	2062 2	Y	150	152 0				6
04	4890 X	3000	-0-	-1890	-0-	219 9	2406 2	Y	145	143 0				8
						392 1								
						212 9								
						371 1								
						165 9								
						353 1								
						81 4								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136														
11	3360 X	3103	-0-	-257	-0-	284 1	2350 2	Y	426	422 0				18
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	469 9	3042 2	Y	488	486 0				20
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	236 1	3852 2	Y	606	600 0				26
02	2828 X	1977	-0-	-851	-0-	537 9	1511 2	Y	264	279 0				11
03	3131 X	1633	-0-	-1498	-0-	261 1	1248 2	Y	239	239 0		1 8		10
04	3030 X	2029	-0-	-1001	-0-	667 9	1559 2	Y	245	242 0				13
						176 1								
						290 9								
						122 1								
						263 9								
						148 1								
						52 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	504 171	1 9	4975	2	Y	155	152	0	7
12	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	440 147	1 9	4861	2	Y	134	135	0	6
01	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	489 186	1 9	6295	2	Y	169	168	0	7
02	5264 X	3498	-0-	-1766	-0-	390 99	1 9	3009	2	Y	90	93	0	4
03	5828 X	3513	-0-	-2315	-0-	402 108	1 9	3003	2	Y	98	98	0	4
04	5850 X	4097	-0-	-1753	-0-	399 116	1 4	3479	2	Y	94	93	0	5
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426														
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	39 351	1 4	4226	2	Y	327	291	1	60
12	5084 X	4852	-0-	-232	-0-	27 119	1 4	4394	2	Y	284	314	1	30
01	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	27 1472	1 4	3236	2	Y	273	285	1	18
02	4648 X	3977	-0-	-671	-0-	38 731	1 4	2965	2	Y	221	223	1	16
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	33 5	1 4	4859	2	Y	307	293	1	29
04	4980 X	4810	-0-	-170	-0-	31 695	1 4	3790	2	Y	267	271	1	24
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029														
11	3630 X	3111	-0-	-519	-0-	209 213	1 4	2558	2	Y	119	107	1	22
12	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	204 77	1 4	2845	2	Y	133	141	1	14
01	3441 X	2880	-0-	-561	-0-	197 800	1 4	1759	2	Y	113	120	1	7
02	3024 X	2654	-0-	-370	-0-	202 461	1 4	1872	2	Y	108	107	1	8
03	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	197 3	1 4	2902	2	Y	139	134	1	13
04	3180 X	2934	-0-	-246	-0-	177 407	1 4	2218	2	Y	120	122	1	11
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963														
11	4500 X	3969	-0-	-531	-0-	81 269	1 4	3237	2	Y	347	316	1	64
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	76 101	1 4	3717	2	Y	403	423	1	43
01	4278 X	3737	-0-	-541	-0-	78 1027	1 4	2259	2	Y	339	359	1	22
02	4312 X	4004	-0-	-308	-0-	70 696	1 4	2824	2	Y	376	370	1	27
03	4774 X	4044	-0-	-730	-0-	77 4	1 4	3577	2	Y	351	344	1	33
04	4200 X	3694	-0-	-506	-0-	69 512	1 4	2792	2	Y	292	297	1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2250 X	1424	-0-	-826	-0-	210	1 83 4	1001	2 130 9	Y	118	108	1			22
12	2325 X	2124	-0-	-201	-0-	249	1 44 4	1634	2 197 9	Y	179	182	1			19
01	1922 X	1333	-0-	-589	-0-	245	1 307 4	674	2 107 9	Y	97	110	1			6
02	1736 X	1393	-0-	-343	-0-	206	1 211 4	856	2 120 9	Y	109	107	1			8
03	2139 X	2059	-0-	-80	-0-	248	1 2 4	1578	2 231 9	Y	210	198	1			20
04	2070 X	1740	-0-	-330	-0-	221	1 205 4	1115	2 199 9	Y	181	184	1			17
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152																
11	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	281	1 1037 9	4198	2	Y	943	931	0	1	8	41
12	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	266	1 1022 9	4685	2	Y	929	930	0	1	8	39
01	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	281	1 1142 9	5338	2	Y	1038	1031	0	1	8	45
02	5152 X	4030	-0-	-1122	-0-	228	1 728 9	3074	2	Y	662	679	0			28
03	5704 X	4001	-0-	-1703	-0-	214	1 780 9	3007	2	Y	709	706	0	2	8	29
04	6690 X	3892	-0-	-2798	-0-	221	1 98 4	2942	2 631 9	Y	574	571	0	1	8	31
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265																
11	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	448	1 935 9	5483	2	Y	850	844	0	1	8	37
12	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	342	1 595 9	3959	2	Y	541	555	0			23
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	293	1 347 9	2346	2	Y	315	324	0			14
02	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	496	1 903 9	5522	2	Y	821	800	0			35
03	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	436	1 968 9	5405	2	Y	880	877	0	2	8	36
04	6210 X	5520	-0-	-690	-0-	374	1 146 4	4355	2 645 9	Y	586	590	0	1	8	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)						//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED						CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS						MGMT LLC//CONT.//	100351																			
BRISCOE CATARINA WEST						WELL #:	01HA	RRCID ->	284532	COMPL.	DATE 09/30/2017	TOTAL	DEPTH	7094	PERF.	7667	-	13009								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE									
11	2880 X	443	-0-	-2437	-0-	269 2 4	1 40 9		132	2	Y	36	37	0			2									
12	2976 X	498	-0-	-2478	-0-	264 50 9	1 9		184	2	Y	45	44	0			3									
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	268 25 9	1 9		94	2	Y	23	25	0			1									
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	261 15 9	1 9		62	2	Y	14	14	0			1									
03	496 N	418	-0-	-78	-0-	286 23 9	1 9		109	2	Y	21	20	0			2									
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	274 6 4	1 4		112	2	Y	18	19	0			1									
STUMBERG RANCH UNIT E						WELL #:	01HE	RRCID ->	284693	COMPL.	DATE 06/03/2018	TOTAL	DEPTH	7266	PERF.	N/A										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
BRISCOE CATARINA WEST						WELL #:	01HU	RRCID ->	284694	COMPL.	DATE 07/02/2018	TOTAL	DEPTH	7374	PERF.	7567	-	18013								
11	2160 X	1428	-0-	-732	-0-	209 12 4	1 9		1019	2	Y	171	168	0			11									
12	2232 X	1330	-0-	-902	-0-	206 166 9	1 9		958	2	Y	151	151	0			11									
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	212 2 4	1 9		822	2	Y	127	131	0			7									
02	1344 N	991	-0-	-353	-0-	201 106 9	1 9		684	2	Y	96	95	0			8									
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	224 2 4	1 9		1257	2	Y	162	154	0			16									
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	191 82 4	1 4		1607	2	Y	194	195	0			15									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH						WELL #:	09HZ	RRCID ->	284695	COMPL.	DATE 12/19/2017	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8994	-	14608								
11	6810 X	5759	-0-	-1051	-0-	356 100 9	1 9		5303	2	Y	91	91	0			4									
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	615 119 9	1 9		6548	2	Y	108	108	0			4									
01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	553 1 4	1 9		6784	2	Y	299	286	0			17									
02	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	482 321 9	1 9		5986	2	Y	292	298	0		1 8	10									
03	7285 X	6486	-0-	-799	-0-	799 293 9	1 9		5394	2	Y	266	265	0			11									
04	7410 X	4260	-0-	-3150	-0-	210 211 9	1 9		3839	2	Y	192	195	0			8									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2070 X	1895	-0-	-175	-0-	246	1	1468	2	Y	149	147 0		9
12	2139 X	1842	-0-	-297	-0-	17	4	164	9					
01	2139 X	1733	-0-	-406	-0-	242	1	1404	2	Y	177	173 0		13
02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1	4	195	9					
03	2046 X	1607	-0-	-439	-0-	248	1	1274	2	Y	188	191 0		10
04	1890 X	1080	-0-	-810	-0-	4	4	207	9					
						239	1	1482	2	Y	227	217 0	1 8	19
						250	9							
						259	1	1170	2	Y	161	164 0		16
						1	4	177	9					
						246	1	711	2	Y	79	89 0		6
						36	4	87	9					
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
11	3600 X	3394	-0-	-206	-0-	304	1	2869	2	Y	193	200 0		6
12	3720 X	1837	-0-	-1883	-0-	9	4	212	9					
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	165	1	1554	2	Y	107	110 0		3
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-	118	9							
03	3503 X	4	-0-	-3499	-0-	336	1	3292	2	Y	240	236 0		7
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	2	4	264	9					
						1	1	3	2	Y	-0-	7 0		-0-
						175	1	3867	2	Y	-0-			-0-
						184	4	570	9		518	508 0	6 8	4
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
11	4800 X	4714	-0-	-86	-0-	292	1	4004	2	Y	338	332 0	1 8	21
12	4898 X	4259	-0-	-639	-0-	46	4	372	9					
01	4898 X	3911	-0-	-987	-0-	288	1	3608	2	Y	328	324 0	1 8	24
02	4396 X	3379	-0-	-1017	-0-	2	4	361	9					
03	4867 X	4447	-0-	-420	-0-	288	1	3289	2	Y	295	302 0	1 8	16
04	4710 X	1614	-0-	-3096	-0-	9	4	325	9					
						279	1	2845	2	Y	232	228 0	1 8	19
						255	9							
						306	1	3826	2	Y	282	273 0		28
						5	4	310	9					
						213	1	1257	2	Y	73	95 0		6
						64	4	80	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589														
11	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	232	1	5253	2	Y	459	451 0	1 8	28
12	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	60	4	505	9					
01	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	238	1	5590	2	Y	329	332 0	1 8	24
02	5656 X	4872	-0-	-784	-0-	3	4	362	9					
03	6262 X	5828	-0-	-434	-0-	233	1	5632	2	Y	278	286 0	1 8	15
04	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	16	4	306	9					
						224	1	4435	2	Y	194	193 0		16
						213	9							
						243	1	5349	2	Y	208	203 0		21
						7	4	229	9					
						206	1	5979	2	Y	156	165 0		12
						306	4	172	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10740 X	10531	-0-	-209	-0-	120	1 106 4	9324	2 981 9	Y	892	876	0 2 8			55
12	10633 X	9344	-0-	-1289	-0-	126	1 4 4	8559	2 655 9	Y	595	606	0 1 8			43
01	10633 X	9661	-0-	-972	-0-	114	1 26 4	8881	2 640 9	Y	582	592	0 1 8			32
02	9828 X	6909	-0-	-2919	-0-	127	1 419 9	6363	2 9	Y	381	380	0 1 8			32
03	10881 X	9104	-0-	-1777	-0-	115	1 11 4	8481	2 497 9	Y	452	438	0 1 8			45
04	10530 X	5621	-0-	-4909	-0-	120	1 257 4	5012	2 232 9	Y	211	240	0			16
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151																
11	10050 X	2527	-0-	-7523	-0-	323	1 10 4	1861	2 333 9	Y	303	303	0			16
12	9703 X	3095	-0-	-6608	-0-	325	1 4 4	2374	2 392 9	Y	356	354	0			18
01	6138 X	2305	-0-	-3833	-0-	276	1 1 4	1703	2 325 9	Y	295	302	0			11
02	5544 X	2623	-0-	-2921	-0-	266	1 2 4	1838	2 517 9	Y	470	454	0			27
03	3844 X	2650	-0-	-1194	-0-	234	1 3 4	1879	2 534 9	Y	485	484	0			28
04	3000 X	393	-0-	-2607	-0-	6	1 45 4	258	2 84 9	Y	76	100	0			4
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459																
11	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	271	1 38 4	7393	2 1437 9	Y	1306	1282	0 1 8			70
12	8649 X	8354	-0-	-295	-0-	271	1 12 4	6843	2 1228 9	Y	1116	1128	0 1 8			57
01	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	275	1 5 4	8145	2 1684 9	Y	1531	1530	0 1 8			57
02	8540 X	6493	-0-	-2047	-0-	254	1 5 4	5196	2 1038 9	Y	944	946	0 1 8			54
03	9455 X	7113	-0-	-2342	-0-	273	1 9 4	5555	2 1276 9	Y	1160	1147	0 1 8			66
04	9780 X	5666	-0-	-4114	-0-	265	1 646 4	3692	2 1063 9	Y	966	976	0 1 8			55
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646																
11	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	377	1 41 4	8091	2 565 9	Y	514	521	0			28
12	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	378	1 14 4	7979	2 514 9	Y	467	471	0			24
01	11160 X	6660	-0-	-4500	-0-	339	1 4 4	5880	2 437 9	Y	397	406	0			15
02	10052 X	8271	-0-	-1781	-0-	321	1 7 4	7153	2 790 9	Y	718	691	0 1 8			41
03	10230 X	8537	-0-	-1693	-0-	337	1 12 4	7419	2 769 9	Y	699	700	0			40
04	9060 X	7283	-0-	-1777	-0-	333	1 937 4	5356	2 657 9	Y	597	603	0			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	4680 X	2291	-0-	-2389	-0-	278 1	1528 2	Y	434	426 0				23
12	4836 X	4166	-0-	-670	-0-	8 4	477 9	Y	792	773 0	1 8			41
01	3999 X	2512	-0-	-1487	-0-	278 1	3012 2	Y	515	537 0				19
02	3612 X	2049	-0-	-1563	-0-	5 4	871 9	Y	397	393 0				23
03	4154 X	3787	-0-	-367	-0-	240 1	1704 2	Y	405	405 0				23
04	4020 X	3988	-0-	-32	-0-	1 4	567 9	Y	441	439 0				25
						256 1	1355 2	Y						
						1 4	437 9	Y						
						274 1	3062 2	Y						
						5 4	446 9	Y						
						246 1	2772 2	Y						
						485 4	485 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366														
11	7110 X	6595	-0-	-515	-0-	306 1	5453 2	Y	729	728 0	1 8			33
12	7347 X	5944	-0-	-1403	-0-	34 4	802 9	Y	652	663 0				22
01	6820 X	5083	-0-	-1737	-0-	435 1	4773 2	Y	584	582 0				24
02	6916 X	4462	-0-	-2454	-0-	19 4	717 9	Y	491	493 0	1 8			21
03	7657 X	4640	-0-	-3017	-0-	474 1	3922 2	Y	518	521 0				18
04	6600 X	4437	-0-	-2163	-0-	45 4	642 9	Y	378	382 0				14
						387 1	3514 2	Y						
						21 4	540 9	Y						
						501 1	3567 2	Y						
						2 4	570 9	Y						
						334 1	3677 2	Y						
						10 4	416 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
11	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	284 1	6659 2	Y	894	874 0				48
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	34 4	983 9	Y	732	742 0				38
01	6634 X	5824	-0-	-810	-0-	275 1	5906 2	Y	687	699 0				26
02	7420 X	6282	-0-	-1138	-0-	11 4	805 9	Y	804	783 0	1 8			46
03	8215 X	4482	-0-	-3733	-0-	255 1	4810 2	Y	494	512 0				28
04	7950 X	4570	-0-	-3380	-0-	3 4	756 9	Y	500	500 0				28
						255 1	5138 2	Y						
						5 4	884 9	Y						
						272 1	3661 2	Y						
						6 4	543 9	Y						
						263 1	3197 2	Y						
						560 4	550 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
11	3780 X	427	-0-	-3353	-0-	362 1	62 2	Y	3	3 0				-0-
12	3224 X	717	-0-	-2507	-0-	3 9		Y	1	1 0				-0-
01	2387 X	504	-0-	-1883	-0-	689 1	27 2	Y	3	3 0				-0-
02	616 X	435	-0-	-181	-0-	1 9		Y	3	3 0				-0-
03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	406 1	95 2	Y	30	29 0				1
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	18	18 0				1
						364 1	68 2	Y						
						3 9		Y						
						400 1	470 2	Y						
						33 9		Y						
						362 1	378 2	Y						
						8 4	20 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	97 1	2400 2	14 9	Y	13	13 0		-0-
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	177 1	2454 2	14 9	Y	13	13 0		-0-
01	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	123 1	2378 2	14 9	Y	13	13 0		-0-
02	2352 X	2248	-0-	-104	-0-	100 1	2134 2	13 9	Y	12	12 0		-0-
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	120 1	2543 2	17 9	Y	15	15 0		-0-
04	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	116 1	2423 2	30 9	Y	27	26 0		1
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920													
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	67 1	2716 2	119 9	Y	108	108 0		3
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	123 1	3415 2	144 9	Y	131	131 0		3
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	85 1	2715 2	113 9	Y	103	104 0		2
02	2716 X	2516	-0-	-200	-0-	72 1	2338 2	105 9	Y	95	94 0		3
03	3689 X	2786	-0-	-903	-0-	81 1	2592 2	112 9	Y	102	102 0		3
04	3570 X	2884	-0-	-686	-0-	80 1	2653 2	92 9	Y	84	85 0		2
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140													
11	2220 X	2120	-0-	-100	-0-	68 1	1931 2	118 9	Y	107	107 0		3
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	122 1	2473 2	144 9	Y	131	131 0		3
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	86 1	2060 2	120 9	Y	109	110 0		2
02	1988 X	1974	-0-	-14	-0-	64 1	1798 2	111 9	Y	101	100 0		3
03	2728 X	2186	-0-	-542	-0-	79 1	1981 2	125 9	Y	114	113 0		4
04	2640 X	2590	-0-	-50	-0-	74 1	2336 2	128 9	Y	116	117 0		3
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4320 X	3297	-0-	-1023	-0-	365	1	2687	2	Y	219	217	0	7
12	4371 X	3998	-0-	-373	-0-	4	4	241	9	Y	98	103	0	2
01	4247 X	4034	-0-	-213	-0-	692	1	3198	2	Y	107	107	0	2
02	3836 X	3228	-0-	-608	-0-	108	9	3456	2	Y	91	90	0	3
03	3999 X	3553	-0-	-446	-0-	460	1	2753	2	Y	63	64	0	2
04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	118	9	3037	2	Y	43	44	0	1
						374	1	4077	2	Y				
						1	4	47	9					
						446	1							
						1	4							
						441	1							
						90	4							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722														
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214														
11	T. A.	49	-0-	49	49	49	1			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			-0-
02	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188														
11	2670 X	2356	-0-	-314	-0-	385	1	1881	2	Y	79	79	0	2
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	3	4	87	9	Y	137	136	0	3
01	2480 X	2425	-0-	-55	-0-	776	1	3394	2	Y	75	76	0	2
02	2240 X	2178	-0-	-62	-0-	151	9	1849	2	Y	73	73	0	2
03	4309 X	2970	-0-	-1339	-0-	493	1	1720	2	Y	171	167	0	6
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	83	9	2277	2	Y	269	266	0	8
						377	1	188	9	Y				
						1	4	3635	2	Y				
						504	1	296	9					
						1	4							
						512	1							
						80	4							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244														
11	5670 X	3205	-0-	-2465	-0-	337 1	2644 2	Y	189	191	0			9
						16 4	208 9							
12	4371 X	3180	-0-	-1191	-0-	444 1	2524 2	Y	184	187	0			6
						10 4	202 9							
01	3069 X	2438	-0-	-631	-0-	388 1	1865 2	Y	149	149	0			6
						21 4	164 9							
02	4200 X	3296	-0-	-904	-0-	390 1	2495 2	Y	360	350	0	1 8		15
						15 4	396 9							
03	4650 X	4187	-0-	-463	-0-	555 1	3116 2	Y	467	466	0			16
						2 4	514 9							
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	379 1	3233 2	Y	394	395	0			15
						9 4	433 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349														
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	87 1	3066 2	Y	503	500	0	1 8		15
						4 4	553 9							
12	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	157 1	3219 2	Y	505	507	0	1 8		12
						556 9								
01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	112 1	3320 2	Y	521	519	0	2 8		12
						573 9								
02	3472 X	3339	-0-	-133	-0-	91 1	2743 2	Y	458	453	0	2 8		15
						1 4	504 9							
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	107 1	3426 2	Y	579	574	0	1 8		19
						1 4	637 9							
04	3870 X	3280	-0-	-590	-0-	98 1	2923 2	Y	176	190	0			5
						65 4	194 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062														
11	4530 X	7	-0-	-4523	-0-	7 1		Y	-0-					-0-
12	4402 X	429	-0-	-3973	-0-	1 1	382 2	Y	42	41	0			1
						46 9								
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-	1	0			-0-
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-			Y	-0-					-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-					-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	497 N	497 -0-	-0-	-0-	-0-	189 1	165 2	Y	130	109 0			21
12	616 N	616 -0-	-0-	-0-	-0-	143 9	221 1	Y	177	175 0			23
01	575 N	575 -0-	-0-	-0-	-0-	195 9	370 1	Y	81	95 0			9
02	392 N	224 -0-	-168	-0-	-0-	89 9	149 1	Y	-0-	5 0	4 1		-0-
03	485 N	485 -0-	-0-	-0-	-0-	442 1	43 2	Y	-0-				-0-
04	420 N	30 -0-	-390	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486													
11	5566 X	5566 -0-	-0-	-0-	-0-	4655 2	2 4	Y	826	718 0			131
12	5979 X	5979 -0-	-0-	-0-	-0-	909 9	6 4	Y	1162	1142 0	2 8		149
01	5638 X	5638 -0-	-0-	-0-	-0-	4695 2	1005 9	Y	914	957 0	2 8		104
02	5208 X	4465 -0-	-743	-0-	-0-	1278 9	2 4	Y	731	380 0	327 1		126
03	5983 X	4812 -0-	-1171	-0-	-0-	4633 2	956 9	Y	869	893 0	1 8		101
04	5790 X	3800 -0-	-1990	-0-	-0-	3659 2	194 4	Y	515	552 0	1 8		63
						804 9				2 8			
						3856 2							
						3039 2							
						567 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261													
11	92 N	92 -0-	-0-	-0-	-0-	79 2	13 9	Y	12	15 0			-0-
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	84 N	-0- -0-	-84	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889													
11	4866 X	4866 -0-	-0-	-0-	-0-	388 1	3976 2	Y	451	447 0	1 8		14
12	4061 X	4040 -0-	-21	-0-	-0-	6 4	496 9		347	352 0	1 8		8
01	4061 X	2677 -0-	-1384	-0-	-0-	450 1	3208 2	Y	210	212 0	1 8		5
02	4536 X	2010 -0-	-2526	-0-	-0-	382 9	1936 2	Y	162	161 0	1 8		5
03	5022 X	4269 -0-	-753	-0-	-0-	510 1	3547 2	Y	205	203 0			7
04	4860 X	1766 -0-	-3094	-0-	-0-	231 9	226 9		59	64 0			2
						421 1	1414 2	Y					
						178 9	65 9						
						495 1							
						1 4							
						256 1							
						31 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	121 4	1	1137 1595	2 9	Y	1450	1446	0	1 8 46
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	137 806	1	1284 9	2	Y	733	757	0	22
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	100 651	1	982 9	2	Y	592	594	0	20
02	2016 N	2001	-0-	-15	-0-	175 8	1	1315 503	2 9	Y	457	438	0	39
03	2232 N	141	-0-	-2091	-0-	13 55	1	73 9	2	Y	50	74	0	9 8 6
04	1680 N	1241	-0-	-439	-0-	24 26	1	538 653	2 9	Y	594	589	0	7 8 4
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
11	9960 X	155	-0-	-9805	-0-	151 4	2	4 9	Y	4	30	0		1
12	9455 X	3076	-0-	-6379	-0-	2609 464	2	3 9	Y	422	368	0	1 8	54
01	3906 X	3154	-0-	-752	-0-	2281 779	2	873 1	9	Y	794	755	0	2 8 91
02	2464 X	2418	-0-	-46	-0-	1638 779	2	1 4	Y	708	362	0	313 1	122
03	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	2088 156	2	897 105	9 4	Y	815	841	0	1 8 95
04	3060 X	1906	-0-	-1154	-0-	1645 156	2	105 4	Y	142	219	0		18
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
11	20670 X	13203	-0-	-7467	-0-	868 767	1	11568 1	2	Y	697	694	0	1 8 30
12	21359 X	13540	-0-	-7819	-0-	717 855	1	11968 9	2	Y	777	774	0	1 8 32
01	21359 X	12708	-0-	-8651	-0-	566 843	1	11299 9	2	Y	766	764	0	1 8 33
02	13356 X	12025	-0-	-1331	-0-	504 796	1	10725 9	2	Y	724	726	0	31
03	13733 X	11597	-0-	-2136	-0-	565 796	1	10236 9	2	Y	724	722	0	3 8 30
04	13200 X	11055	-0-	-2145	-0-	436 249	1	9481 889	2 9	Y	808	793	0	2 8 43
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
11	9180 X	7334	-0-	-1846	-0-	561 410	1	6363 9	2	Y	373	372	0	1 8 16
12	9486 X	7409	-0-	-2077	-0-	468 452	1	6489 9	2	Y	411	409	0	1 8 17
01	9486 X	8031	-0-	-1455	-0-	417 531	1	7083 9	2	Y	483	479	0	21
02	6832 X	6101	-0-	-731	-0-	324 403	1	5374 9	2	Y	366	371	0	16
03	7564 X	6430	-0-	-1134	-0-	374 438	1	5618 9	2	Y	398	397	0	1 8 16
04	7770 X	6475	-0-	-1295	-0-	301 145	1	5509 520	2 9	Y	473	463	0	1 8 25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	BALANCE
11	10080 X	7426	-0-	-2654	-0-	597	1	6344	2	Y	441	439	0	1 8 19
12	10726 X	7591	-0-	-3135	-0-	485	9	502	1	Y	491	489	0	1 8 20
01	10726 X	7157	-0-	-3569	-0-	540	9	416	1	Y	501	499	0	22
02	7140 X	6842	-0-	-298	-0-	551	9	368	1	Y	478	480	0	20
03	7905 X	6170	-0-	-1735	-0-	526	9	396	1	Y	446	446	0	2 8 18
04	7440 X	4231	-0-	-3209	-0-	491	9	270	1	Y	355	353	0	1 8 19
						91	4	391	9					
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
11	12660 X	9254	-0-	-3406	-0-	754	1	7979	2	Y	474	476	0	1 8 20
12	13082 X	9088	-0-	-3994	-0-	521	9	663	1	Y	506	504	0	1 8 21
01	13082 X	8338	-0-	-4744	-0-	557	9	534	1	Y	502	501	0	22
02	8624 X	7501	-0-	-1123	-0-	552	9	469	1	Y	450	453	0	19
03	9548 X	7824	-0-	-1724	-0-	495	9	554	1	Y	475	472	0	2 8 20
04	9240 X	7187	-0-	-2053	-0-	523	9	430	1	Y	499	491	0	1 8 27
						159	4	549	9					
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436														
11	1410 X	1345	-0-	-65	-0-	192	1	530	2	Y	566	568	0	1 8 24
12	1581 X	1254	-0-	-327	-0-	623	9	167	1	Y	561	561	0	1 8 23
01	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	617	9	152	1	Y	756	745	0	1 8 33
02	1512 X	1409	-0-	-103	-0-	832	9	160	1	Y	655	660	0	28
03	1674 X	1067	-0-	-607	-0-	721	9	168	1	Y	481	487	0	2 8 20
04	1530 X	1429	-0-	-101	-0-	529	9	142	1	Y	733	713	0	1 8 39
						12	4	806	9					
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525														
11	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	697	1	5427	2	Y	526	522	0	1 8 23
12	6789 X	6295	-0-	-494	-0-	579	9	540	1	Y	540	539	0	1 8 23
01	5797 X	4405	-0-	-1392	-0-	594	9	281	1	Y	413	418	0	18
02	6244 X	5192	-0-	-1052	-0-	454	9	381	1	Y	481	478	0	21
03	6913 X	5937	-0-	-976	-0-	529	9	474	1	Y	568	564	0	2 8 23
04	6690 X	4469	-0-	-2221	-0-	625	9	296	1	Y	501	496	0	1 8 27
						93	4	551	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	14280 X	10359	-0-	-3921	-0-	785 1	539 9	9035 2	Y		490	488 0	1 8	21
12	14756 X	9308	-0-	-5448	-0-	594 1	528 9	8186 2	Y		480	480 0	1 8	20
01	14787 X	9020	-0-	-5767	-0-	513 1	552 9	7955 2	Y		502	500 0		22
02	9884 X	7984	-0-	-1900	-0-	437 1	488 9	7059 2	Y		444	447 0		19
03	10943 X	8602	-0-	-2341	-0-	552 1	543 9	7507 2	Y		494	491 0	2 8	20
04	10350 X	7700	-0-	-2650	-0-	418 1	172 4	6538 2	Y		520	511 0	1 8	28
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
11	4980 X	3601	-0-	-1379	-0-	257 1	1 4	2693 2	Y		591	586 0	1 8	23
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	291 1	10 4	4564 2	Y		976	969 0	1 8	29
01	5022 X	4328	-0-	-694	-0-	286 1	14 4	3205 2	Y		748	738 0	1 8	38
02	4088 X	4008	-0-	-80	-0-	327 1	3 4	3004 2	Y		613	627 0		24
03	5084 X	3528	-0-	-1556	-0-	290 1	6 4	2617 2	Y		559	567 0	3 8	13
04	4920 X	2836	-0-	-2084	-0-	241 1	135 4	1933 2	Y		479	468 0	1 8	23
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
11	7380 X	5582	-0-	-1798	-0-	222 1	2 4	4442 2	Y		833	819 0	1 8	33
12	7626 X	4552	-0-	-3074	-0-	204 1	8 4	3613 2	Y		661	673 0	1 8	20
01	6169 X	3860	-0-	-2309	-0-	219 1	13 4	2976 2	Y		593	582 0	1 8	30
02	5572 X	3606	-0-	-1966	-0-	259 1	2 4	2806 2	Y		490	501 0		19
03	5766 X	5161	-0-	-605	-0-	241 1	10 4	4089 2	Y		746	743 0	4 8	18
04	5580 X	4145	-0-	-1435	-0-	199 1	216 4	3095 2	Y		577	565 0	2 8	28
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
11	3990 X	3019	-0-	-971	-0-	292 1	1 4	2277 2	Y		408	403 0	1 8	16
12	3472 X	2612	-0-	-860	-0-	304 1	4 4	1933 2	Y		337	343 0		10
01	3441 X	2916	-0-	-525	-0-	272 1	10 4	2177 2	Y		415	403 0	1 8	21
02	3024 X	1618	-0-	-1406	-0-	324 1	1 4	1093 2	Y		182	196 0		7
03	3348 X	2819	-0-	-529	-0-	279 1	5 4	2127 2	Y		371	367 0	2 8	9
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	227 1	174 4	2489 2	Y		763	733 0	2 8	37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
11	9780 X	8973	-0-	-807	-0-	120 1	7868 2	Y			895	937 0	1 8	51
12	10106 X	9656	-0-	-450	-0-	985 9								
01	10416 X	9171	-0-	-1245	-0-	122 1	8421 2	Y			1012	998 0	1 8	64
02	8764 X	8330	-0-	-434	-0-	1113 9								
03	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	128 1	7940 2	Y			999	980 0	1 8	82
04	9330 X	4801	-0-	-4529	-0-	4 4	1099 9							
						122 1	7234 2	Y			885	878 0	1 8	88
						974 9								
						121 1	8428 2	Y			1097	1099 0	1 8	85
						1207 9								
						87 1	4092 2	Y			493	530 0	1 8	47
						80 4	542 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651														
11	4860 X	4774	-0-	-86	-0-	277 1	3602 2	Y			813	801 0	1 8	32
12	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	1 4	894 9							
01	4836 X	4404	-0-	-432	-0-	305 1	4005 2	Y			880	885 0	1 8	26
02	4452 X	3834	-0-	-618	-0-	9 4	968 9							
03	5301 X	3090	-0-	-2211	-0-	326 1	3217 2	Y			769	755 0	1 8	39
04	5130 X	3064	-0-	-2066	-0-	15 4	846 9							
						374 1	2852 2	Y			551	568 0		22
						2 4	606 9							
						313 1	2269 2	Y			457	466 0	2 8	11
						5 4	503 9							
						263 1	2209 2	Y			398	389 0	1 8	19
						154 4	438 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007														
11	9870 X	7569	-0-	-2301	-0-	208 1	6716 2	Y			586	608 0	1 8	33
12	8866 X	7535	-0-	-1331	-0-	645 9								
01	7657 X	7109	-0-	-548	-0-	197 1	6660 2	Y			616	609 0	1 8	39
02	7056 X	6632	-0-	-424	-0-	678 9								
03	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	199 1	6243 2	Y			604	592 0	1 8	50
04	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	3 4	664 9							
						184 1	5844 2	Y			549	543 0	1 8	55
						604 9								
						198 1	7339 2	Y			729	727 0	1 8	56
						802 9								
						194 1	7932 2	Y			727	713 0	1 8	69
						155 4	800 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346														
11	7770 X	7407	-0-	-363	-0-	172 1	6450 2	Y			647	636 0	1 8	40
12	7967 X	6197	-0-	-1770	-0-	73 4	712 9							
01	7967 X	6760	-0-	-1207	-0-	166 1	5414 2	Y			558	557 0	1 8	40
02	6916 X	4486	-0-	-2430	-0-	3 4	614 9							
03	7657 X	5275	-0-	-2382	-0-	166 1	5914 2	Y			603	609 0	1 8	33
04	7410 X	4632	-0-	-2778	-0-	17 4	663 9							
						154 1	3932 2	Y			364	366 0	1 8	30
						400 9								
						167 1	4671 2	Y			392	382 0	1 8	39
						6 4	431 9							
						163 1	3968 2	Y			271	288 0	1 8	21
						203 4	298 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
11	4740 X	4400	-0-	-340	-0-	212 1	3482 2	Y		379	339 1	1 8		70
						289 4	417 9							
12	5115 X	4406	-0-	-709	-0-	186 1	3745 2	Y		339	372 1	1 8		36
						102 4	373 9							
01	5115 X	4339	-0-	-776	-0-	163 1	2647 2	Y		295	311 1	1 8		19
						1204 4	325 9							
02	4620 X	3737	-0-	-883	-0-	178 1	2626 2	Y		260	259 1	1 8		19
						647 4	286 9							
03	4650 X	4130	-0-	-520	-0-	201 1	3569 2	Y		324	311 1	1 8		31
						4 4	356 9							
04	4410 X	3800	-0-	-610	-0-	179 1	2794 2	Y		286	290 1	1 8		26
						512 4	315 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606														
11	4590 X	3958	-0-	-632	-0-	174 1	3163 2	Y		325	290 1			60
						263 4	358 9							
12	4619 X	3747	-0-	-872	-0-	161 1	3152 2	Y		317	343 1			34
						85 4	349 9							
01	4619 X	3546	-0-	-1073	-0-	171 1	2102 2	Y		288	302 1	1 8		19
						956 4	317 9							
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	176 1	3568 2	Y		432	419 1	1 8		31
						879 4	475 9							
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	187 1	4880 2	Y		498	481 1	1 8		47
						5 4	548 9							
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	168 1	3972 2	Y		436	442 1	1 8		40
						729 4	480 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606														
11	3540 X	2918	-0-	-622	-0-	267 1	2101 2	Y		341	307 1			63
						175 4	375 9							
12	3565 X	2718	-0-	-847	-0-	246 1	1955 2	Y		422	439 1	1 8		45
						53 4	464 9							
01	3472 X	3133	-0-	-339	-0-	230 1	1583 2	Y		545	554 1	1 8		35
						720 4	600 9							
02	2912 X	2880	-0-	-32	-0-	255 1	1658 2	Y		507	505 1	1 8		36
						409 4	558 9							
03	3100 X	2392	-0-	-708	-0-	251 1	1666 2	Y		430	424 1	1 8		41
						2 4	473 9							
04	3030 X	2156	-0-	-874	-0-	223 1	1289 2	Y		371	377 1	1 8		34
						236 4	408 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199														
11	4860 X	4529	-0-	-331	-0-	141 1	3856 2	Y		444	437 0	1 8		27
						44 4	488 9							
12	4774 X	4475	-0-	-299	-0-	137 1	3954 2	Y		347	348 0	1 8		25
						2 4	382 9							
01	4774 X	4478	-0-	-296	-0-	135 1	3967 2	Y		332	338 0	1 8		18
						11 4	365 9							
02	4228 X	3559	-0-	-669	-0-	119 1	3174 2	Y		242	239 0	1 8		20
						266 9								
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	158 1	6196 2	Y		426	403 0	1 8		42
						8 4	469 9							
04	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	167 1	6289 2	Y		352	366 0	1 8		27
						322 4	387 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8100 X	6230	-0-	-1870	-0-		95 1	5457 2	62 4	616 9	Y	560	553 0	1 8		34	
12	7843 X	6609	-0-	-1234	-0-		100 1	5829 2	3 4	677 9	Y	615	604 0	1 8		44	
01	7843 X	5758	-0-	-2085	-0-		90 1	5072 2	15 4	581 9	Y	528	542 0	1 8		29	
02	6132 X	3296	-0-	-2836	-0-		100 1	2895 2	301 9		Y	274	279 0	1 8		23	
03	6789 X	99	-0-	-6690	-0-		99 1				Y	-0-	23 0			-0-	
04	6390 X	37	-0-	-6353	-0-		37 1				Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472																	
11	6060 X	5038	-0-	-1022	-0-		215 1	4415 2	408 9		Y	371	389 0			21	
12	6169 X	5676	-0-	-493	-0-		162 1	5023 2	491 9		Y	446	439 0			28	
01	5735 X	4779	-0-	-956	-0-		132 1	4214 2	2 4	431 9	Y	392	388 0			32	
02	4872 X	4331	-0-	-541	-0-		111 1	3837 2	383 9		Y	348	345 0			35	
03	5673 X	5615	-0-	-58	-0-		72 1	5013 2	530 9		Y	482	480 0			37	
04	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-		101 1	5232 2	102 4	515 9	Y	468	459 0	1 8		45	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917																	
11	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-		187 1	6241 2	12 4	1366 9	Y	1242	1238 0	2 8		26	
12	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-		194 1	5964 2	9 4	1263 9	Y	1148	1149 0	1 8		24	
01	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-		181 1	5230 2	18 4	1131 9	Y	1028	1025 0	1 8		26	
02	8988 X	5916	-0-	-3072	-0-		211 1	4738 2	967 9		Y	879	881 0	2 8		22	
03	9951 X	2361	-0-	-7590	-0-		109 1	1877 2	1 4	374 9	Y	340	348 0			14	
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-						Y	-0-	14 0			-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915																	
11	9150 X	7150	-0-	-2000	-0-		160 1	5822 2	11 4	1157 9	Y	1052	1045 0	1 8		22	
12	7409 X	5860	-0-	-1549	-0-		165 1	4772 2	7 4	916 9	Y	833	837 0	1 8		17	
01	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-		161 1	6277 2	21 4	1233 9	Y	1121	1107 0	2 8		29	
02	6664 X	6399	-0-	-265	-0-		133 1	5288 2	978 9		Y	889	894 0	2 8		22	
03	7378 X	1987	-0-	-5391	-0-		61 1	1630 2	1 4	295 9	Y	268	279 0			11	
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-						Y	-0-	11 0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4590 X	4225	-0-	-365	-0-	192 1	3377 2	Y	341	303 1				63
12	4650 X	3948	-0-	-702	-0-	281 4	375 9							
01	4650 X	4450	-0-	-200	-0-	182 1	3316 2	Y	327	354 1	1 8			35
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	90 4	360 9							
03	4371 X	4219	-0-	-152	-0-	185 1	2662 2	Y	356	367 1	1 8			23
04	4320 X	3490	-0-	-830	-0-	1211 4	392 9							
						177 1	2768 2	Y	329	328 1	1 8			23
						682 4	362 9							
						215 1	3603 2	Y	361	349 1	1 8			34
						4 4	397 9							
						194 1	2522 2	Y	283	290 1	1 8			26
						463 4	311 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
11	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	75 1	884 2	Y	120	137 0				4
12	3627 X	275	-0-	-3352	-0-	3 4	132 9							
01	3627 X	925	-0-	-2702	-0-	18 1	214 2	Y	39	42 0				1
02	3500 X	2421	-0-	-1079	-0-	43 9								
03	3875 X	1014	-0-	-2861	-0-	56 1	697 2	Y	156	152 0				5
04	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	172 9								
						244 1	1832 2	Y	304	283 0				26
						11 4	334 9							
						124 1	727 2	Y	145	144 0	8 8			19
						3 4	160 9							
						54 1	1201 2	Y	272	282 0	7 8			2
						57 4	299 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
11	6840 X	2415	-0-	-4425	-0-	213 1	1862 2	Y	306	309 0				6
12	7068 X	5283	-0-	-1785	-0-	3 4	337 9							
01	6045 X	1861	-0-	-4184	-0-	223 1	4299 2	Y	686	677 0	1 8			14
02	5180 X	3101	-0-	-2079	-0-	6 4	755 9							
03	5270 X	1258	-0-	-4012	-0-	144 1	1452 2	Y	236	244 0				6
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-	5 4	260 9							
						192 1	2489 2	Y	382	378 0	1 8			9
						420 9								
						99 1	994 2	Y	150	153 0				6
						165 9								
								Y	-0-	6 0				-0-
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
11	4920 X	4110	-0-	-810	-0-	193 1	3350 2	Y	262	236 1				48
12	4960 X	4692	-0-	-268	-0-	279 4	288 9							
01	4805 X	3341	-0-	-1464	-0-	183 1	4019 2	Y	346	356 1	1 8			37
02	4004 X	3220	-0-	-784	-0-	109 4	381 9							
03	4681 X	4205	-0-	-476	-0-	184 1	1983 2	Y	247	268 1				16
04	4530 X	4237	-0-	-293	-0-	902 4	272 9							
						184 1	2217 2	Y	247	244 1	1 8			18
						547 4	272 9							
						185 1	3642 2	Y	340	325 1	1 8			32
						4 4	374 9							
						165 1	3118 2	Y	347	346 1	1 8			32
						572 4	382 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7890 X	6625	-0-	-1265	-0-	159 1	5567 2	463 4	436 9	Y	396	355 1	1 8	73
12	7905 X	6924	-0-	-981	-0-	150 1	6212 2	168 4	394 9	Y	358	392 1	1 8	38
01	7626 X	5862	-0-	-1764	-0-	147 1	3729 2	1696 4	290 9	Y	264	285 1		17
02	6580 X	5658	-0-	-922	-0-	141 1	4192 2	1033 4	292 9	Y	265	262 1	1 8	19
03	7130 X	6602	-0-	-528	-0-	156 1	6084 2	6 4	356 9	Y	324	311 1	1 8	31
04	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	136 1	5339 2	979 4	359 9	Y	326	326 1	1 8	30
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
11	780 X	391	-0-	-389	-0-	3 1	345 2	2 4	41 9	Y	37	41 0		1
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
02	2800 N	5625	-0-	2825	2825	62 1	4994 2	569 9		Y	517	501 0	1 8	15
03	3100 N	12331	-0-	9231	12056	159 1	10149 2	42 4	1981 9	Y	1801	1760 0	2 8	54
04	3000 N	6868	-0-	3868	15924	109 1	5417 2	146 4	1196 9	Y	1087	1049 0	2 8	90
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
11	22530 X	39	-0-	-22491	-0-	33 2	6 9			Y	5	5 0		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	91 1	8549 2	1 4	1531 9	Y	1392	1330 0	2 8	60
02	29995 X	29995	-0-	-0-	-0-	271 1	25024 2	1 4	4699 9	Y	4272	4197 0	9 8	126
03	3100 N	20307	-0-	17207	17207	152 1	17105 2	71 4	2979 9	Y	2708	2750 0	3 8	81
04	31858 X	14651	-0-	-17207	-0-	97 1	12456 2	335 4	1763 9	Y	1603	1548 0	3 8	133
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
11	20280 X	15432	-0-	-4848	-0-	132 1	13188 2	84 4	2028 9	Y	1844	1840 0	3 8	72
12	16120 X	15106	-0-	-1014	-0-	132 1	12972 2	5 4	1997 9	Y	1815	1826 0	2 8	59
01	15593 X	13720	-0-	-1873	-0-	119 1	11855 2	2 4	1744 9	Y	1585	1573 0	3 8	68
02	14084 X	12349	-0-	-1735	-0-	99 1	10680 2	1570 9		Y	1427	1450 0	3 8	42
03	15593 X	12153	-0-	-3440	-0-	93 1	10512 2	44 4	1504 9	Y	1367	1366 0	2 8	41
04	15090 X	11771	-0-	-3319	-0-	139 1	10093 2	271 4	1268 9	Y	1153	1096 0	2 8	96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	1063	-0-	-77	-0-			17	1	886	2	Y	140	142	0			4
								6	4	154	9							
12	1085 N	1028	-0-	-57	-0-			17	1	827	2	Y	161	160	0			5
								7	4	177	9							
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-			27	1	1206	2	Y	173	170	0			8
								1	4	190	9							
02	980 N	858	-0-	-122	-0-			18	1	705	2	Y	123	124	0	3	1	4
								135	9									
03	1023 N	995	-0-	-28	-0-			16	1	837	2	Y	128	125	0			7
								1	4	141	9							
04	1200 N	1088	-0-	-112	-0-			26	1	762	2	Y	156	155	0			8
								128	4	172	9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857																		
11	2010 N	1897	-0-	-113	-0-			31	1	1643	2	Y	193	195	0			6
								11	4	212	9							
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-			44	1	2183	2	Y	315	311	0			10
								18	4	347	9							
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-			33	1	1449	2	Y	154	157	0			7
								1	4	169	9							
02	1764 N	1358	-0-	-406	-0-			30	1	1162	2	Y	151	150	0	4	1	4
								166	9									
03	2604 N	1795	-0-	-809	-0-			31	1	1576	2	Y	170	165	0			9
								1	4	187	9							
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-			50	1	1438	2	Y	186	186	0			9
								242	4	205	9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881																		
11	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-			22	1	1143	2	Y	150	152	0			4
								7	4	165	9							
12	1395 X	1216	-0-	-179	-0-			20	1	1008	2	Y	164	163	0			5
								8	4	180	9							
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-			31	1	1376	2	Y	165	162	0			8
								1	4	182	9							
02	1260 N	972	-0-	-288	-0-			20	1	765	2	Y	170	169	0	4	1	5
								187	9									
03	1209 N	1120	-0-	-89	-0-			18	1	934	2	Y	152	149	0			8
								1	4	167	9							
04	1530 N	1105	-0-	-425	-0-			29	1	843	2	Y	83	87	0			4
								142	4	91	9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	341 X	13	-0-	-328	-0-	13	1			Y	-0-			-0-
01	341 X	20	-0-	-321	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899														
11	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	309	1	10426	2	Y	1364	1359	0	53
						67	4	1500	9					
12	11749 X	11662	-0-	-87	-0-	317	1	9912	2	Y	1299	1308	0	42
						4	4	1429	9					
01	11749 X	10353	-0-	-1396	-0-	296	1	8838	2	Y	1107	1099	0	48
						1	4	1218	9					
02	10948 X	9786	-0-	-1162	-0-	224	1	8406	2	Y	1051	1066	0	31
						1156	9							
03	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	352	1	11939	2	Y	1452	1438	0	43
						49	4	1597	9					
04	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	275	1	11041	2	Y	2177	2036	0	180
						297	4	2395	9					
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009														
11	19050 X	10454	-0-	-8596	-0-	712	1	8545	2	Y	1088	1087	0	47
						1197	9							
12	20398 X	9539	-0-	-10859	-0-	556	1	7804	2	Y	1072	1073	0	45
						1179	9							
01	24676 X	8713	-0-	-15963	-0-	454	1	7102	2	Y	1052	1050	0	46
						1157	9							
02	16380 X	7305	-0-	-9075	-0-	371	1	5966	2	Y	880	888	0	38
						968	9							
03	12090 X	7584	-0-	-4506	-0-	442	1	6105	2	Y	943	938	0	39
						1037	9							
04	10440 X	6170	-0-	-4270	-0-	318	1	4753	2	Y	885	875	0	47
						125	4	974	9					
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005														
11	20670 X	11753	-0-	-8917	-0-	891	1	10027	2	Y	759	767	0	33
						835	9							
12	20832 X	7559	-0-	-13273	-0-	584	1	6400	2	Y	523	533	0	22
						575	9							
01	20832 X	8660	-0-	-12172	-0-	566	1	7379	2	Y	650	643	0	28
						715	9							
02	14700 X	7719	-0-	-6981	-0-	499	1	6584	2	Y	578	581	0	25
						636	9							
03	16275 X	6778	-0-	-9497	-0-	527	1	5679	2	Y	520	522	0	21
						572	9							
04	11760 X	5866	-0-	-5894	-0-	402	1	4759	2	Y	527	519	0	28
						125	4	580	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	22740 X	1751	-0-	-0-	-20989	-0-	122	1	1460	2	Y	154	172	0			7
12	23498 X	4242	-0-	-0-	-19256	-0-	169	1	3552	2	Y	402	391	0	1	8	17
01	21917 X	11558	-0-	-0-	-10359	-0-	442	1	9664	2	Y	1179	1144	0	1	8	51
02	14532 X	12315	-0-	-0-	-2217	-0-	597	1	10351	2	Y	1258	1255	0			54
03	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	1	12312	2	Y	1567	1550	0	6	8	65
04	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	10214	2	Y	1568	1546	0	3	8	84
							1384	9	1725	9							
							760	1									
							1724	9									
							543	1									
							268	4									
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003																	
11	60 X	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	3638	2	Y	339	325	0			14
01	3100 N	20672	-0-	-0-	17572	17572	373	1	17756	2	Y	1789	1724	0	2	8	77
02	2800 N	15211	-0-	-0-	12411	29983	948	1	13116	2	Y	1316	1337	0			56
03	45174 X	15191	-0-	-0-	-29983	-0-	1968	1	12944	2	Y	1359	1354	0	5	8	56
04	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	11056	2	Y	1401	1379	0	3	8	75
							1448	9	1541	9							
							752	1									
							1495	9									
							547	1									
							290	4									
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474																	
11	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	1	18537	2	Y	1113	1101	0	2	8	48
12	21917 X	16601	-0-	-0-	-5316	-0-	1224	1	14608	2	Y	946	954	0	1	8	39
01	21917 X	13711	-0-	-0-	-8206	-0-	952	1	12076	2	Y	845	846	0	1	8	37
02	19796 X	8891	-0-	-0-	-10905	-0-	1041	1	7816	2	Y	543	557	0			23
03	21917 X	7702	-0-	-0-	-14215	-0-	705	1	6651	2	Y	485	486	0	2	8	20
04	21210 X	8734	-0-	-0-	-12476	-0-	930	1	7346	2	Y	646	630	0	1	8	35
							478	1	711	9							
							597	9									
							517	1									
							534	9									
							484	1									
							193	4									
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391																	
11	22110 X	13465	-0-	-0-	-8645	-0-	802	1	11484	2	Y	1072	1067	0	2	8	46
12	22847 X	11911	-0-	-0-	-10936	-0-	1179	1	10197	2	Y	1027	1029	0	1	8	43
01	22847 X	10927	-0-	-0-	-11920	-0-	584	1	9319	2	Y	1012	1010	0	1	8	44
02	13440 X	10647	-0-	-0-	-2793	-0-	1130	1	9129	2	Y	987	989	0			42
03	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	12956	2	Y	1466	1443	0	5	8	60
04	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	1	11972	2	Y	1637	1606	0	3	8	88
							432	1	1801	9							
							1086	9									
							691	1									
							1613	9									
							519	1									
							314	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	19380 X	11121	-0-	-8259	-0-	873 1	9273 2	Y	886	883 0	1 8		38	
12	20026 X	11268	-0-	-8758	-0-	975 9	9479 2	Y	978	974 0	1 8		41	
01	19034 X	9005	-0-	-10029	-0-	713 1	7548 2	Y	839	843 0	1 8		36	
02	11844 X	8264	-0-	-3580	-0-	1076 9	6941 2	Y	769	772 0			33	
03	11966 X	10034	-0-	-1932	-0-	534 1	8574 2	Y	760	759 0	3 8		31	
04	11130 X	9412	-0-	-1718	-0-	923 9	7848 2	Y	792	779 0	2 8		42	
						477 1	871 9							
						846 9								
						624 1								
						836 9								
						487 1								
						206 4								
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
11	16620 X	13813	-0-	-2807	-0-	3 1	12590 2	Y	1091	1092 0	1 8		23	
12	15841 X	15196	-0-	-645	-0-	20 4	1200 9							
01	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	35 1	14179 2	Y	788	779 0	1 8		31	
02	13972 X	11629	-0-	-2343	-0-	115 4	867 9							
03	15345 X	14252	-0-	-1093	-0-	226 1	15040 2	Y	1161	1138 0	4 8		50	
04	15870 X	10630	-0-	-5240	-0-	48 4	1277 9							
						102 1	10662 2	Y	768	803 0	1 8		14	
						20 4	845 9							
						213 1	13152 2	Y	788	791 0			11	
						20 4	867 9							
						322 1	8779 2	Y	771	764 0	2 8		16	
						681 4	848 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
11	11580 X	9545	-0-	-2035	-0-	251 1	8325 2	Y	869	872 0	1 8		18	
12	10726 X	8261	-0-	-2465	-0-	13 4	956 9							
01	9982 X	9518	-0-	-464	-0-	229 1	7425 2	Y	497	495 0			20	
02	9772 X	7224	-0-	-2548	-0-	60 4	547 9							
03	10819 X	8527	-0-	-2292	-0-	416 1	8234 2	Y	765	749 0	3 8		33	
04	9780 X	6767	-0-	-3013	-0-	26 4	842 9							
						195 1	6131 2	Y	806	823 0	1 8		15	
						11 4	887 9							
						281 1	6995 2	Y	1127	1125 0	1 8		16	
						11 4	1240 9							
						341 1	4993 2	Y	951	944 0	3 8		20	
						387 4	1046 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495														
11	15720 X	12737	-0-	-2983	-0-	3 1	11298 2	Y	1289	1291 0	1 8		27	
12	16244 X	5482	-0-	-10762	-0-	18 4	1418 9							
01	15686 X	2677	-0-	-13009	-0-	6 1	5030 2	Y	368	380 0			15	
02	12824 X	55	-0-	-12769	-0-	41 4	405 9							
03	13485 X	140	-0-	-13345	-0-	33 1	2372 2	Y	240	244 0	1 8		10	
04	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-	8 4	264 9							
						55 1		Y	-0-	10 0			-0-	
						139 1	1 2	Y	-0-				-0-	
								Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	3030 X	2692	-0-	-338	-0-	283 1	2235 2	25 4	Y	135	133 0			8
12	3131 X	2703	-0-	-428	-0-	280 1	2258 2	1 4	Y	149	146 0			11
01	3131 X	2369	-0-	-762	-0-	284 1	1937 2	6 4	Y	129	133 0			7
02	2520 X	1902	-0-	-618	-0-	271 1	1526 2	105 9	Y	95	94 0			8
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	301 1	2734 2	3 4	Y	153	146 0			15
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	235 1	2475 2	127 4	Y	133	138 0			10
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583														
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	299 1	1844 2	1 4	Y	342	333 0	1 8		14
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	287 1	1390 2	3 4	Y	249	256 0			7
01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	296 1	1434 2	6 4	Y	282	275 0			14
02	2352 X	1869	-0-	-483	-0-	362 1	1265 2	1 4	Y	219	224 0			9
03	2604 X	2193	-0-	-411	-0-	318 1	1563 2	4 4	Y	280	281 0	1 8		7
04	2520 X	2084	-0-	-436	-0-	270 1	1426 2	100 4	Y	262	255 0	1 8		13
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639														
11	7800 X	5396	-0-	-2404	-0-	202 1	4457 2	2 4	Y	668	662 0	1 8		27
12	8060 X	7274	-0-	-786	-0-	225 1	6065 2	13 4	Y	883	883 0	1 8		26
01	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	217 1	6512 2	29 4	Y	1036	1009 0	1 8		52
02	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	265 1	6014 2	5 4	Y	838	857 0			33
03	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	213 1	9316 2	22 4	Y	1355	1348 0	7 8		33
04	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	226 1	6082 2	425 4	Y	902	889 0	2 8		44
ROGERS DENTONIO 29 UNIT														
WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375														
11	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	157 1	6870 2	81 4	Y	815	834 0			42
12	9517 X	5917	-0-	-3600	-0-	238 1	4839 2	107 4	Y	666	678 0	1 8		29
01	9517 X	4719	-0-	-4798	-0-	275 1	3713 2	53 4	Y	616	610 0			35
02	10584 X	4923	-0-	-5661	-0-	230 1	3935 2	72 4	Y	624	591 0			68
03	11718 X	5323	-0-	-6395	-0-	262 1	4313 2	30 4	Y	653	689 0			32
04	8010 X	5496	-0-	-2514	-0-	265 1	3938 2	701 4	Y	538	542 0	1 8		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5940 X	2110	-0-	-3830	-0-	344 1	813 2	Y	857	813 0				44
12	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	10 4	943 9							
01	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	264 1	5973 2	Y	1749	1715 0	2 8			76
02	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	132 4	1924 9							
03	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	276 1	9060 2	Y	1482	1473 0	1 8			84
04	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	130 4	1630 9							
						178 1	9219 2	Y	1443	1369 0				158
						168 4	1587 9							
						184 1	9805 2	Y	1461	1548 0				71
						67 4	1607 9							
						156 1	7340 2	Y	1083	1099 0	1 8			54
						1306 4	1191 9							
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102														
11	9540 X	8243	-0-	-1297	-0-	740 1	6969 2	Y	465	470 0				15
12	9858 X	8415	-0-	-1443	-0-	22 4	512 9							
01	8928 X	7049	-0-	-1879	-0-	754 1	7090 2	Y	519	518 0				16
02	8092 X	6287	-0-	-1805	-0-	571 9								
03	8959 X	140	-0-	-8819	-0-	606 1	5934 2	Y	460	460 0				16
04	8250 X	189	-0-	-8061	-0-	3 4	506 9							
						704 1	5292 2	Y	235	231 0				20
						32 4	259 9							
						19 1	110 2	Y	10	27 0	2 8			1
						11 9								
						7 1	152 2	Y	21	22 0				-0-
						7 4	23 9							
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080														
11	2490 X	1581	-0-	-909	-0-	101 1	954 2	Y	475	478 0				15
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3 4	523 9							
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	244 1	2293 2	Y	1254	1230 0	1 8			38
02	2324 X	1949	-0-	-375	-0-	1379 9								
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	203 1	1991 2	Y	1152	1149 0	1 8			40
04	3780 X	1206	-0-	-2574	-0-	1 4	1267 9							
						173 1	1297 2	Y	428	432 0				36
						8 4	471 9							
								Y	-0-	36 0				-0-
						24 1	534 2	Y	566	555 0	7 8			4
						25 4	623 9							
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255														
11	14790 X	10735	-0-	-4055	-0-	957 1	9019 2	Y	664	667 0				21
12	13764 X	10669	-0-	-3095	-0-	29 4	730 9							
01	13764 X	11835	-0-	-1929	-0-	949 1	8927 2	Y	721	720 0				22
02	11676 X	1563	-0-	-10113	-0-	793 9								
03	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-	1010 1	9890 2	Y	845	838 0				29
04	11460 X	2542	-0-	-8918	-0-	5 4	930 9							
						175 1	1313 2	Y	61	85 0				5
						8 4	67 9							
								Y	-0-	5 0				-0-
						91 1	2008 2	Y	315	309 0	4 8			2
						96 4	347 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2820 X	2387	-0-	-433	-0-	201 1	1931 2	Y	230	230 0	1 8		13	
						2 4	253 9							
12	2914 X	2806	-0-	-108	-0-	268 1	1998 2	Y	454	446 0	1 8		20	
						41 4	499 9							
01	2914 X	1945	-0-	-969	-0-	209 1	1489 2	Y	222	230 0			12	
						3 4	244 9							
02	2604 X	1831	-0-	-773	-0-	197 1	1414 2	Y	184	189 0	1 8		6	
						18 4	202 9							
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	144 1	1932 2	Y	770	748 0	3 8		25	
						8 4	847 9							
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	170 1	2565 2	Y	494	498 0	1 8		20	
						9 4	543 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540														
11	4260 X	3111	-0-	-1149	-0-	232 1	2324 2	Y	502	510 0	2 8		29	
						3 4	552 9							
12	5177 X	2752	-0-	-2425	-0-	198 1	1799 2	Y	653	652 0	1 8		29	
						37 4	718 9							
01	4650 X	2573	-0-	-2077	-0-	149 1	1913 2	Y	461	465 0			25	
						4 4	507 9							
02	4200 X	2107	-0-	-2093	-0-	142 1	1482 2	Y	422	431 0	3 8		13	
						19 4	464 9							
03	3720 X	1351	-0-	-2369	-0-	62 1	1003 2	Y	256	260 0	1 8		8	
						4 4	282 9							
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	163 1	2347 2	Y	873	844 0	2 8		35	
						8 4	960 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621														
11	4710 X	4452	-0-	-258	-0-	280 1	3489 2	Y	620	612 0	1 8		25	
						1 4	682 9							
12	4867 X	4501	-0-	-366	-0-	300 1	3523 2	Y	609	615 0	1 8		18	
						8 4	670 9							
01	4557 X	3509	-0-	-1048	-0-	315 1	2634 2	Y	498	490 0	1 8		25	
						12 4	548 9							
02	4536 X	4104	-0-	-432	-0-	383 1	3146 2	Y	520	525 0			20	
						3 4	572 9							
03	5022 X	3947	-0-	-1075	-0-	310 1	3050 2	Y	527	531 0	3 8		13	
						7 4	580 9							
04	4440 X	4318	-0-	-122	-0-	261 1	3154 2	Y	621	602 0	2 8		30	
						220 4	683 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271														
11	2970 X	2282	-0-	-688	-0-	318 1	1920 2	Y	39	37 0	2 1		-0-	
						1 4	43 9							
12	5456 X	1321	-0-	-4135	-0-	290 1	1009 2	Y	20	20 0			-0-	
						22 9								
01	5456 X	1853	-0-	-3603	-0-	236 1	1579 2	Y	32	32 0			-0-	
						3 4	35 9							
02	5712 X	2440	-0-	-3272	-0-	200 1	2192 2	Y	42	42 0			-0-	
						2 4	46 9							
03	6324 X	5475	-0-	-849	-0-	329 1	4035 2	Y	1007	948 0	53 1		5	
						3 4	1108 9							
04	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	297 1	5808 2	Y	1927	1919 0	4 8		9	
						79 4	2120 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 X	346	-0-	-374	-0-	295 1	51 2	Y	-0-					-0-
12	744 X	343	-0-	-401	-0-	235 1	107 2	Y	1		1 0			-0-
01	589 X	344	-0-	-245	-0-	166 1	176 2	Y	2		2 0			-0-
02	2800 N	3233	-0-	433	433	181 1	2792 2	Y	234		232 0		1 8	1
03	3100 N	5221	-0-	2121	2554	263 1	3287 2	Y	1517		1428 0		80 1	8
04	3000 N	5681	-0-	2681	5235	246 1	3451 2	Y	1761		1757 0		4 8	8
						47 4	1937 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333														
11	2010 X	816	-0-	-1194	-0-	273 1	429 2	Y	99		99 0			6
12	2077 X	815	-0-	-1262	-0-	268 1	445 2	Y	93		92 0			7
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	102 9								
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	282 1	1004 2	Y	227		222 0			12
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	3 4	250 9							
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	268 1	832 2	Y	180		177 0			15
						198 9								
						299 1	1658 2	Y	324		307 0			32
						2 4	356 9							
						232 1	1235 2	Y	219		234 0			17
						63 4	241 9							
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331														
11	1470 N	976	-0-	-494	-0-	66 1	624 2	Y	258		260 0			8
12	744 N	654	-0-	-90	-0-	2 4	284 9							
01	1519 X	139	-0-	-1380	-0-	43 1	407 2	Y	185		187 0			6
02	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	204 9								
03	1209 X	590	-0-	-619	-0-	9 1	86 2	Y	40		45 0			1
04	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	44 9								
						150 1	1129 2	Y	312		287 0			26
						7 4	343 9							
						57 1	334 2	Y	180		154 0		32 8	20
						1 4	198 9							
						58 1	1273 2	Y	1119		1118 0		13 8	8
						61 4	1231 9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519														
11	3660 X	3369	-0-	-291	-0-	254 1	2298 2	Y	678		684 0		1 8	5
12	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	71 4	746 9							
01	3658 X	1981	-0-	-1677	-0-	194 1	3753 2	Y	906		903 0		1 8	7
02	3136 X	1581	-0-	-1555	-0-	62 4	997 9							
03	4991 X	2542	-0-	-2449	-0-	39 1	1522 2	Y	369		373 0		1 8	2
04	4830 X	80	-0-	-4750	-0-	14 4	406 9							
						5 1	1234 2	Y	303		296 0		4 1	4
						9 4	333 9				1 8			
						8 1	2054 2	Y	432		432 0		1 8	3
						5 4	475 9							
						62 2	3 4	Y	14		17 0			-0-
						15 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	279 1	8205 2	Y	2772	2763	0	3 8	21	
12	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	253 4	3049 9							
01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	170 1	8375 2	Y	902	915	0	1 8	7	
02	10136 X	5563	-0-	-4573	-0-	137 4	992 9							
03	12183 X	4070	-0-	-8113	-0-	69 1	8976 2	Y	972	971	0	2 8	6	
04	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-	83 4	1069 9							
						18 1	4917 2	Y	537	529	0	7 1	6	
						37 4	591 9							
						13 1	3491 2	Y	506	507	0	1 8	4	
						9 4	557 9							
								Y	-0-	4	0		-0-	
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260														
11	6990 X	149	-0-	-6841	-0-	103 1	34 2	Y	10	45	0		-0-	
12	7223 X	53	-0-	-7170	-0-	1 4	11 9							
01	9858 X	101	-0-	-9757	-0-	41 1	10 2	Y	2	2	0		-0-	
02	8372 X	-0-	-0-	-8372	-0-	2 9								
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-	19 1	64 2	Y	15	15	0		-0-	
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	1 4	17 9							
								Y	-0-				-0-	
								Y	-0-				-0-	
								Y	-0-				-0-	
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714														
11	3780 X	3639	-0-	-141	-0-	313 1	2482 2	Y	756	671	0	1 8	109	
12	3782 X	2882	-0-	-900	-0-	12 4	832 9							
01	3224 X	1243	-0-	-1981	-0-	106 1	2040 2	Y	669	722	0	1 8	55	
02	3388 X	1642	-0-	-1746	-0-	736 9								
03	3751 X	3353	-0-	-398	-0-	37 1	951 2	Y	232	252	0	1 8	34	
04	3630 X	3131	-0-	-499	-0-	255 9								
						470 1	831 2	Y	310	304	0	1 8	39	
						341 9								
						651 1	1976 2	Y	659	623	0	1 8	74	
						1 4	725 9							
						678 1	1610 2	Y	590	544	0	1 8	119	
						194 4	649 9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384														
11	4860 X	4725	-0-	-135	-0-	324 1	3771 2	Y	556	502	0	1 8	80	
12	5022 X	4220	-0-	-802	-0-	18 4	612 9							
01	4588 X	3474	-0-	-1114	-0-	143 1	3471 2	Y	550	584	0	1 8	45	
02	4424 X	2759	-0-	-1665	-0-	1 4	605 9							
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	112 1	2975 2	Y	351	344	0	1 8	51	
04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	1 4	386 9							
						474 1	1923 2	Y	329	338	0	1 8	41	
						362 9								
						620 1	3746 2	Y	626	596	0	1 8	70	
						1 4	689 9							
						747 1	3067 2	Y	617	562	0	1 8	124	
						370 4	679 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6060 X	4286	-0-	-1774	-0-	356 1	1 4	3351 2	568 9	Y	516	514 0		16
12	6262 X	3619	-0-	-2643	-0-	298 1	1 4	2801 2	520 9	Y	473	475 0		14
01	5270 X	3880	-0-	-1390	-0-	305 1	1 4	2989 2	585 9	Y	532	530 0		16
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-	16 0		-0-
03	4433 X	9	-0-	-4424	-0-	1 1	1 9	7 2		Y	1	1 0		-0-
04	4290 X	2632	-0-	-1658	-0-	82 1	1 4	1812 2	652 9	Y	593	582 0	7 8	4
						86 4								
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			156
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87 1		69
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242														
11	5190 X	2077	-0-	-3113	-0-	286 1	7 4	1546 2	238 9	Y	216	214 0		31
12	5022 X	1751	-0-	-3271	-0-	86 1	1 4	1427 2	238 9	Y	216	229 0		18
01	5022 X	1372	-0-	-3650	-0-	238 9	1 4	1182 2	145 9	Y	132	131 0		19
02	2436 X	1885	-0-	-551	-0-	446 1	1 4	1220 2	219 9	Y	199	193 0		25
03	2542 X	1801	-0-	-741	-0-	520 1	1 4	1091 2	190 9	Y	173	179 0		19
04	2070 X	1492	-0-	-578	-0-	511 1	1 4	737 2	89 4	Y	141	132 0		28
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091														
11	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	266 1	29 4	6150 2	1453 9	Y	1321	1262 0	2 8	191
12	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	178 1	1 4	5449 2	1383 9	Y	1257	1343 0	2 8	103
01	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	204 1	2 4	5461 2	1032 9	Y	938	902 0	2 8	137
02	7364 X	4087	-0-	-3277	-0-	311 1	749 9	3027 2		Y	681	732 0	1 8	85
03	8153 X	5481	-0-	-2672	-0-	341 1	2 4	4236 2	902 9	Y	820	812 0	1 8	92
04	7890 X	345	-0-	-7545	-0-	40 1	27 4	222 2	56 9	Y	51	133 0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	257 1	3837 2	Y	590	589 0	1 8		5	
12	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	118 4	649 9							
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	196 1	5095 2	Y	640	639 0	1 8		5	
02	4144 X	3081	-0-	-1063	-0-	83 4	704 9							
03	6076 X	2622	-0-	-3454	-0-	53 1	4267 2	Y	538	539 0	1 8		3	
04	5880 X	59	-0-	-5821	-0-	40 4	592 9							
						10 1	2676 2	Y	341	335 0	4 1		4	
						20 4	375 9			1 8				
						8 1	2227 2	Y	346	346 0	1 8		3	
						6 4	381 9							
						48 2	2 4	Y	8	11 0			-0-	
						9 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615														
11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	240 1	3209 2	Y	691	685 0	1 8		5	
12	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	99 4	760 9							
01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	178 1	5769 2	Y	1018	1014 0	1 8		8	
02	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	95 4	1120 9							
03	6138 X	5149	-0-	-989	-0-	58 1	6061 2	Y	1062	1061 0	2 8		7	
04	5940 X	218	-0-	-5722	-0-	56 4	1168 9							
						23 1	6332 2	Y	850	834 0	11 1		10	
						48 4	935 9			2 8				
						16 1	4342 2	Y	709	713 0	1 8		5	
						11 4	780 9							
						1 1	173 2	Y	33	38 0			-0-	
						8 4	36 9							
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664														
11	510 N	37	-0-	-473	-0-	10 1	23 2	Y	4	4 0			-0-	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4 9								
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	392 1	10 2	Y	3	3 0			-0-	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	3 9								
03	403 N	149	-0-	-254	-0-	126 1	93 2	Y	19	18 0			1	
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	21 9								
						219 1		Y	-0-	1 0			-0-	
						149 1		Y	-0-				-0-	
						180 1		Y	-0-				-0-	
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000														
11	6990 X	117	-0-	-6873	-0-	117 1		Y	-0-	7 0			-0-	
12	5177 X	172	-0-	-5005	-0-	172 1		Y	-0-				-0-	
01	5053 X	226	-0-	-4827	-0-	226 1		Y	-0-				-0-	
02	4284 X	37	-0-	-4247	-0-	37 1		Y	-0-				-0-	
03	2201 X	1187	-0-	-1014	-0-	65 1	1042 2	Y	69	67 0			2	
04	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	4 4	76 9							
						214 1	7301 2	Y	663	637 0	2 8		26	
						26 4	729 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	286 1	7402 2	Y	230	226 0	1 8			13
12	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	8 4	253 9							
01	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	384 1	8398 2	Y	390	386 0				17
02	7420 X	7092	-0-	-328	-0-	171 4	429 9							
03	9393 X	3093	-0-	-6300	-0-	357 1	11085 2	Y	322	322 0				17
04	10260 X	1576	-0-	-8684	-0-	20 4	354 9							
						188 1	6573 2	Y	226	234 0	2 8			7
						82 4	249 9							
						142 1	2895 2	Y	40	46 0				1
						12 4	44 9							
						181 1	1306 2	Y	76	74 0				3
						5 4	84 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919														
11	4590 X	3875	-0-	-715	-0-	347 1	3465 2	Y	54	61 0				3
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	4 4	59 9							
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	399 1	3082 2	Y	82	81 0				4
02	3612 X	3220	-0-	-392	-0-	63 4	90 9							
03	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	351 1	4183 2	Y	110	108 0				6
04	4500 X	1919	-0-	-2581	-0-	8 4	121 9							
						235 1	2842 2	Y	98	100 0	1 8			3
						35 4	108 9							
						255 1	3571 2	Y	110	109 0				4
						15 4	121 9							
						276 1	1562 2	Y	69	70 0				3
						5 4	76 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509														
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	316 1	1734 2	Y	441	436 0	1 8			18
12	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1 4	485 9							
01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	328 1	930 2	Y	229	240 0				7
02	2800 X	1245	-0-	-1555	-0-	2 4	252 9							
03	3100 X	232	-0-	-2868	-0-	344 1	566 2	Y	153	152 0				8
04	2550 X	3	-0-	-2547	-0-	3 4	168 9							
						416 1	657 2	Y	155	157 0				6
						1 4	171 9							
						203 1	23 2	Y	5	11 0				-0-
						6 9								
						3 1		Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347														
11	2610 X	2446	-0-	-164	-0-	281 1	1848 2	Y	287	283 0				11
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	1 4	316 9							
01	2201 X	1896	-0-	-305	-0-	294 1	1702 2	Y	258	261 0				8
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	4 4	284 9							
03	2542 X	2033	-0-	-509	-0-	289 1	1356 2	Y	223	220 0				11
04	2460 X	2044	-0-	-416	-0-	6 4	245 9							
						376 1	2357 2	Y	341	339 0				13
						2 4	375 9							
						308 1	1493 2	Y	207	214 0	1 8			5
						4 4	228 9							
						265 1	1519 2	Y	140	138 0				7
						106 4	154 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5760 X	4551	-0-	-1209	-0-		253 1	3247 2	15 4	1036 9	Y	942	941 0	1 8		136	
12	5208 X	3907	-0-	-1301	-0-		116 1	2822 2	1 4	968 9	Y	880	943 0	1 8		72	
01	5208 X	3240	-0-	-1968	-0-		95 1	2507 2	1 4	637 9	Y	579	566 0	1 8		84	
02	5488 X	3712	-0-	-1776	-0-		485 1	2355 2	872 9		Y	793	776 0	2 8		99	
03	6076 X	2315	-0-	-3761	-0-		522 1	1316 2	1 4	476 9	Y	433	483 0			49	
04	4560 X	3137	-0-	-1423	-0-		623 1	1614 2	195 4	705 9	Y	641	560 0	1 8		129	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091																	
11	6660 X	2729	-0-	-3931	-0-		252 1	1921 2	9 4	547 9	Y	497	489 0	1 8		72	
12	6882 X	1663	-0-	-5219	-0-		71 1	1220 2	372 9		Y	338	382 0			28	
01	6665 X	1702	-0-	-4963	-0-		51 1	1346 2	305 9		Y	277	264 0	1 8		40	
02	5488 X	4691	-0-	-797	-0-		297 1	3247 2	1147 9		Y	1043	951 0	2 8		130	
03	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-		457 1	4596 2	2 4	1686 9	Y	1533	1489 0	2 8		172	
04	2730 X	1619	-0-	-1111	-0-		165 1	932 2	112 4	410 9	Y	373	470 0			75	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098																	
11	11820 X	7668	-0-	-4152	-0-		268 1	6591 2	31 4	778 9	Y	707	691 0	1 8		102	
12	12214 X	8744	-0-	-3470	-0-		233 1	7554 2	1 4	956 9	Y	869	899 0	1 8		71	
01	11594 X	7936	-0-	-3658	-0-		262 1	7014 2	2 4	658 9	Y	598	580 0	2 8		87	
02	9688 X	8954	-0-	-734	-0-		422 1	7600 2	932 9		Y	847	826 0	2 8		106	
03	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-		517 1	8570 2	3 4	1025 9	Y	932	933 0	1 8		104	
04	8460 X	910	-0-	-7550	-0-		64 1	668 2	81 4	97 9	Y	88	174 0			18	

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459																	
11	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-		269 1	5465 2	6 4	1054 9	Y	958	978 0	3 8		56	
12	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-		340 1	4852 2	99 4	1976 9	Y	1796	1771 0	2 8		79	
01	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-		245 1	3888 2	7 4	935 9	Y	850	883 0			46	
02	7532 X	7282	-0-	-250	-0-		295 1	5458 2	68 4	1461 9	Y	1328	1324 0	10 8		40	
03	8339 X	6910	-0-	-1429	-0-		215 1	5439 2	23 4	1233 9	Y	1121	1121 0	4 8		36	
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-		233 1	5497 2	19 4	1338 9	Y	1216	1201 0	3 8		48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2910 X	2769	-0-	-141	-0-	298 1	2208 2	261 9	Y	237	238 0	1 8		14
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	361 1	2503 2	1026 9	Y	933	905 0	1 8		41
01	3317 X	2033	-0-	-1284	-0-	258 1	1365 2	407 9	Y	370	391 0			20
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	314 1	2085 2	733 9	Y	666	661 0	5 8		20
03	3534 X	1976	-0-	-1558	-0-	198 1	1411 2	361 9	Y	328	336 0	1 8		11
04	3420 X	2342	-0-	-1078	-0-	200 1	2090 2	45 9	Y	41	50 0			2
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259														
11	16860 X	14628	-0-	-2232	-0-	70 1	13265 2	1288 9	Y	1171	1152 0	2 8		47
12	17422 X	14464	-0-	-2958	-0-	99 1	13098 2	1238 9	Y	1125	1137 0	2 8		33
01	17422 X	12104	-0-	-5318	-0-	148 1	10794 2	1113 9	Y	1012	993 0	1 8		51
02	14224 X	11629	-0-	-2595	-0-	118 1	10480 2	1022 9	Y	929	944 0			36
03	15128 X	12740	-0-	-2388	-0-	154 1	11334 2	1225 9	Y	1114	1117 0	6 8		27
04	14640 X	9964	-0-	-4676	-0-	139 1	8287 2	959 9	Y	872	854 0	2 8		43
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256														
11	19139 X	19139	-0-	-0-	-0-	62 1	17566 2	1505 9	Y	1368	1350 0	2 8		54
12	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	121 1	16582 2	1384 9	Y	1258	1273 0	2 8		37
01	22072 X	15997	-0-	-6075	-0-	107 1	14503 2	1322 9	Y	1202	1176 0	2 8		61
02	19936 X	13723	-0-	-6213	-0-	108 1	12600 2	1004 9	Y	913	938 0			36
03	20801 X	14647	-0-	-6154	-0-	135 1	13368 2	1112 9	Y	1011	1018 0	5 8		24
04	19140 X	11881	-0-	-7259	-0-	170 1	10114 2	891 9	Y	810	792 0	2 8		40
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	80 1			63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	58 1	17751 2	Y	1584	1561	0	3 8	63	
						6 4	1742 9							
12	20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	137 1	18656 2	Y	1620	1633	0	2 8	48	
						41 4	1782 9							
01	18631 X	18333	-0-	-298	-0-	122 1	16424 2	Y	1557	1524	0	2 8	79	
						74 4	1713 9							
02	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	99 1	15409 2	Y	1278	1307	0		50	
						13 4	1406 9							
03	18631 X	14948	-0-	-3683	-0-	125 1	13504 2	Y	1170	1186	0	6 8	28	
						32 4	1287 9							
04	18030 X	10155	-0-	-7875	-0-	113 1	8668 2	Y	699	691	0	2 8	34	
						605 4	769 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602														
11	3570 X	2547	-0-	-1023	-0-	241 1	2228 2	Y	69	70	0		4	
						2 4	76 9							
12	3162 X	3061	-0-	-101	-0-	302 1	2558 2	Y	135	133	0		6	
						52 4	149 9							
01	3162 X	1907	-0-	-1255	-0-	219 1	1234 2	Y	411	395	0		22	
						2 4	452 9							
02	2856 X	1680	-0-	-1176	-0-	239 1	852 2	Y	525	527	0	4 8	16	
						11 4	578 9							
03	3069 X	1008	-0-	-2061	-0-	128 1	546 2	Y	302	307	0	1 8	10	
						2 4	332 9							
04	2970 X	2392	-0-	-578	-0-	156 1	1342 2	Y	808	784	0	2 8	32	
						5 4	889 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070														
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-				-0-	
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-	
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				221	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				221	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				221	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				221	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				221	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				221	
									1	124	1		98	
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658														
11	23790 X	14822	-0-	-8968	-0-	99 1	11968 2	Y	2377	2391	0	1 8	123	
						140 4	2615 9							
12	24583 X	18754	-0-	-5829	-0-	121 1	15235 2	Y	2782	2781	0	3 8	121	
						338 4	3060 9							
01	21080 X	18332	-0-	-2748	-0-	107 1	14797 2	Y	2923	2878	0	1 8	165	
						213 4	3215 9							
02	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	137 1	14421 2	Y	2727	2594	0		298	
						262 4	3000 9							
03	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	151 1	15798 2	Y	2844	3005	0		137	
						108 4	3128 9							
04	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	131 1	14409 2	Y	2908	2896	0	3 8	146	
						2565 4	3199 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	27450 X	17709	-0-	-9741	-0-	52 1	14801 2	Y	2571	2556 0	3 8	54		
						28 4	2828 9							
12	25265 X	17908	-0-	-7357	-0-	102 1	15010 2	Y	2522	2520 0	3 8	53		
						22 4	2774 9							
01	23188 X	15941	-0-	-7247	-0-	161 1	13237 2	Y	2271	2263 0	3 8	58		
						45 4	2498 9							
02	17808 X	13567	-0-	-4241	-0-	134 1	11405 2	Y	1844	1854 0	3 8	45		
						2028 9								
03	19499 X	6210	-0-	-13289	-0-	79 1	5218 2	Y	828	837 0	1 8	35		
						2 4	911 9							
04	17700 X	7103	-0-	-10597	-0-	864 1	5311 2	Y	834	758 0	1 8	110		
						11 4	917 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172														
11	51090 X	33168	-0-	-17922	-0-	399 1	31220 2	Y	1406	1406 0	4 8	29		
						2 4	1547 9							
12	45818 X	33404	-0-	-12414	-0-	258 1	30811 2	Y	2121	2106 0	2 8	42		
						2 4	2333 9							
01	45012 X	33679	-0-	-11333	-0-	1130 1	29967 2	Y	2227	2202 0	4 8	63		
						132 4	2450 9							
02	34972 X	23576	-0-	-11396	-0-	917 1	20608 2	Y	1862	1824 0	41 8	60		
						3 4	2048 9							
03	38719 X	24250	-0-	-14469	-0-	741 1	21291 2	Y	2015	2037 0	12 8	26		
						1 4	2217 9							
04	33180 X	25509	-0-	-7671	-0-	559 1	22492 2	Y	2232	2194 0	13 8	51		
						3 4	2455 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530														
11	36960 X	26621	-0-	-10339	-0-	313 1	24460 2	Y	1678	1662 0	5 8	35		
						2 4	1846 9							
12	33449 X	26637	-0-	-6812	-0-	202 1	24186 2	Y	2044	2037 0	2 8	40		
						1 4	2248 9							
01	29729 X	23968	-0-	-5761	-0-	791 1	20985 2	Y	1908	1891 0	3 8	54		
						93 4	2099 9							
02	24836 X	18407	-0-	-6429	-0-	702 1	15785 2	Y	1744	1704 0	38 8	56		
						2 4	1918 9							
03	27497 X	19558	-0-	-7939	-0-	599 1	17217 2	Y	1583	1610 0	9 8	20		
						1 4	1741 9							
04	26610 X	16344	-0-	-10266	-0-	360 1	14489 2	Y	1357	1338 0	8 8	31		
						2 4	1493 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619														
11	10620 X	7045	-0-	-3575	-0-	171 1	6061 2	Y	737	838 0	1 8	29		
						2 4	811 9							
12	12245 X	5671	-0-	-6574	-0-	163 1	4862 2	Y	577	588 0	1 8	17		
						11 4	635 9							
01	11997 X	4679	-0-	-7318	-0-	148 1	3950 2	Y	512	502 0	1 8	26		
						18 4	563 9							
02	10836 X	2260	-0-	-8576	-0-	86 1	1931 2	Y	219	236 0		9		
						2 4	241 9							
03	11997 X	3434	-0-	-8563	-0-	203 1	2853 2	Y	337	336 0	2 8	8		
						7 4	371 9							
04	7050 X	3443	-0-	-3607	-0-	168 1	2723 2	Y	329	320 0	1 8	16		
						190 4	362 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	17010 X	5161	-0-	-11849	-0-		310 1	4014 2	9 4	836 9	Y	760	743 0	1 8			30
12	15748 X	5413	-0-	-10335	-0-		257 1	4279 2	9 4	868 9	Y	789	795 0	1 8			23
01	13392 X	9163	-0-	-4229	-0-		221 1	7293 2	33 4	1616 9	Y	1469	1416 0	2 8			74
02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-		61 1	4053 2	3 4	785 9	Y	714	760 0				28
03	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-		185 1	13797 2	33 4	2792 9	Y	2538	2492 0	13 8			61
04	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-		132 1	8607 2	601 4	1780 9	Y	1618	1596 0	4 8			79
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	35HW	RRCID -> 295871	COMPL. DATE 08/10/2023	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 8176	- 13976						
11	13740 X	10508	-0-	-3232	-0-		74 1	9388 2	3 4	1043 9	Y	948	943 0	2 8			38
12	14012 X	4825	-0-	-9187	-0-		149 1	4212 2	9 4	455 9	Y	414	439 0	1 8			12
01	14012 X	27	-0-	-13985	-0-		12 1	13 2	2 9		Y	2	14 0				-0-
02	12488 X	37	-0-	-12451	-0-		13 1	22 2	2 9		Y	2	2 0				-0-
03	12896 X	233	-0-	-12663	-0-		233 1				Y	-0-					-0-
04	10500 X	280	-0-	-10220	-0-		52 1	193 2	14 4	21 9	Y	19	18 0				1
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	35HX	RRCID -> 295877	COMPL. DATE 08/07/2023	TOTAL DEPTH 7723	PERF. 8010	- 13616						
11	15990 X	13315	-0-	-2675	-0-		149 1	11413 2	4 4	1749 9	Y	1590	1572 0	3 8			63
12	16523 X	7800	-0-	-8723	-0-		191 1	6608 2	14 4	987 9	Y	897	932 0	1 8			27
01	16027 X	129	-0-	-15898	-0-		36 1	80 2	13 9		Y	12	38 0				1
02	14476 X	1912	-0-	-12564	-0-		20 1	1656 2	1 4	235 9	Y	214	207 0				8
03	15159 X	11617	-0-	-3542	-0-		204 1	9919 2	23 4	1471 9	Y	1337	1306 0	7 8			32
04	13320 X	5526	-0-	-7794	-0-		109 1	4446 2	311 4	660 9	Y	600	601 0	2 8			29
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	35HT	RRCID -> 295892	COMPL. DATE 08/10/2023	TOTAL DEPTH 7654	PERF. 8045	- 13649						
11	14250 X	12631	-0-	-1619	-0-		186 1	10613 2	4 4	1828 9	Y	1662	1641 0	3 8			66
12	13857 X	7892	-0-	-5965	-0-		166 1	6604 2	14 4	1108 9	Y	1007	1042 0	1 8			30
01	13857 X	7286	-0-	-6571	-0-		237 1	5936 2	27 4	1086 9	Y	987	966 0	1 8			50
02	12824 X	224	-0-	-12600	-0-		200 1	21 2	3 9		Y	3	53 0				-0-
03	14198 X	42	-0-	-14156	-0-		25 1	15 2	2 9		Y	2	2 0				-0-
04	12630 X	159	-0-	-12471	-0-		158 1	1 2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719																				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	19260	X	12928	-0-	-6332	-0-			97	1	11197	2	Y	1482	1461	0	3	8	59	
									4	4	1630	9								
12	19902	X	13833	-0-	-6069	-0-			152	1	11961	2	Y	1540	1551	0	2	8	46	
									26	4	1694	9								
01	14105	X	12261	-0-	-1844	-0-			154	1	10445	2	Y	1468	1438	0	2	8	74	
									47	4	1615	9								
02	12740	X	344	-0-	-12396	-0-			191	1	134	2	Y	17	90	0			1	
									19	9										
03	14105	X	30	-0-	-14075	-0-			4	1	23	2	Y	3	4	0			-0-	
									3	9										
04	13380	X	89	-0-	-13291	-0-			16	1	60	2	Y	8	8	0			-0-	
									4	4	9	9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740																				
11	15540	X	13771	-0-	-1769	-0-			117	1	11748	2	Y	1729	1702	0	3	8	69	
									4	4	1902	9								
12	15283	X	13078	-0-	-2205	-0-			213	1	11093	2	Y	1589	1609	0	2	8	47	
									24	4	1748	9								
01	15066	X	13849	-0-	-1217	-0-			184	1	11614	2	Y	1817	1770	0	2	8	92	
									52	4	1999	9								
02	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-			224	1	16036	2	Y	2195	2201	0			86	
									14	4	2415	9								
03	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-			206	1	16499	2	Y	2312	2330	0	12	8	56	
									39	4	2543	9								
04	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-			170	1	14896	2	Y	1746	1712	0	5	8	85	
									1040	4	1921	9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040																				
11	70530	X	43309	-0-	-27221	-0-			103	1	38475	2	Y	4251	4194	0	10	8	130	
									55	4	4676	9								
12	61535	X	43863	-0-	-17672	-0-			98	1	39223	2	Y	4129	4154	0	9	8	96	
									4542	9										
01	51553	X	48351	-0-	-3202	-0-			129	1	43571	2	Y	4223	4212	0	13	8	94	
									6	4	4645	9								
02	42973	X	42973	-0-	-0-	-0-			95	1	38729	2	Y	3762	3723	0	13	8	120	
									11	4	4138	9								
03	44764	X	43887	-0-	-877	-0-			84	1	39598	2	Y	3812	3801	0	7	8	124	
									12	4	4193	9								
04	46800	X	34320	-0-	-12480	-0-			74	1	30493	2	Y	2798	2833	0	8	8	81	
									675	4	3078	9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538																				
11	59010	X	38083	-0-	-20927	-0-			90	1	33744	2	Y	3818	3799	0	9	8	116	
									49	4	4200	9								
12	53971	X	41784	-0-	-12187	-0-			94	1	37267	2	Y	4021	4034	0	9	8	94	
									4423	9										
01	39401	X	34221	-0-	-5180	-0-			90	1	30501	2	Y	3296	3306	0	10	8	74	
									4	4	3626	9								
02	39312	X	28061	-0-	-11251	-0-			61	1	24988	2	Y	2732	2709	0	10	8	87	
									7	4	3005	9								
03	43524	X	30322	-0-	-13202	-0-			57	1	27065	2	Y	2902	2890	0	5	8	94	
									8	4	3192	9								
04	40440	X	27514	-0-	-12926	-0-			59	1	24243	2	Y	2433	2450	0	7	8	70	
									536	4	2676	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	54510 X	31232	-0-	-23278	-0-	78 1 29198 2	42 4 1914 9		Y	1740	1726 0	4 8		53
12	48112 X	30048	-0-	-18064	-0-	71 1 28214 2	1763 9		Y	1603	1615 0	4 8		37
01	30163 X	28237	-0-	-1926	-0-	81 1 26493 2	81 1 1660 9		Y	1509	1507 0	5 8		34
02	29148 X	24153	-0-	-4995	-0-	56 1 22713 2	7 4 1377 9		Y	1252	1242 0	4 8		40
03	32271 X	23882	-0-	-8389	-0-	47 1 22456 2	7 4 1372 9		Y	1247	1245 0	2 8		40
04	31230 X	20647	-0-	-10583	-0-	46 1 19025 2	421 4 1155 9		Y	1050	1057 0	3 8		30
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362														
11	42795 X	42795	-0-	-0-	-0-	101 1 37763 2	54 4 4877 9		Y	4434	4401 0	11 8		135
12	39669 X	39669	-0-	-0-	-0-	89 1 35240 2	4340 9		Y	3945	3979 0	9 8		92
01	39401 X	38155	-0-	-1246	-0-	100 1 33873 2	100 1 4178 9		Y	3798	3794 0	11 8		85
02	40236 X	33152	-0-	-7084	-0-	71 1 29241 2	71 1 4178 9		Y	3483	3445 0	12 8		111
03	44547 X	35718	-0-	-8829	-0-	68 1 32161 2	9 4 3480 9		Y	3164	3166 0	6 8		103
04	42810 X	28797	-0-	-14013	-0-	62 1 25531 2	565 4 2639 9		Y	2399	2426 0	7 8		69
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048														
11	39060 X	25999	-0-	-13061	-0-	61 1 22992 2	33 4 2913 9		Y	2648	2625 0	7 8		81
12	37727 X	25233	-0-	-12494	-0-	56 1 22464 2	2713 9		Y	2466	2484 0	6 8		57
01	35247 X	24178	-0-	-11069	-0-	64 1 21508 2	64 1 2603 9		Y	2366	2363 0	7 8		53
02	26600 X	21104	-0-	-5496	-0-	46 1 18657 2	3 4 2396 9		Y	2178	2153 0	8 8		70
03	26877 X	21800	-0-	-5077	-0-	41 1 19279 2	41 1 2474 9		Y	2249	2242 0	4 8		73
04	26010 X	17674	-0-	-8336	-0-	37 1 15456 2	342 4 1839 9		Y	1672	1692 0	5 8		48
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669														
11	73620 X	36084	-0-	-37536	-0-	89 1 33526 2	48 4 2421 9		Y	2201	2183 0	5 8		67
12	74028 X	34035	-0-	-39993	-0-	80 1 31769 2	2186 9		Y	1987	2004 0	4 8		46
01	48329 X	30364	-0-	-17965	-0-	84 1 28322 2	84 1 1954 9		Y	1776	1777 0	5 8		40
02	35896 X	27011	-0-	-8885	-0-	62 1 25307 2	7 4 1635 9		Y	1486	1473 0	5 8		48
03	37293 X	28132	-0-	-9161	-0-	55 1 26254 2	55 1 1815 9		Y	1650	1641 0	3 8		54
04	36090 X	24699	-0-	-11391	-0-	55 1 22643 2	501 4 1500 9		Y	1364	1375 0	4 8		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST															CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2024										CNTY: DIMMIT				
WELL #: 36HW RRCID -> 296042															TOTAL	DEPTH	7897	PERF.	8101	-	16352								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
11		71700 X	37631	-0-	-34069	-0-		94 1 51 4	35409 2 2077 9	Y	1888	1874	0	5	8	58													
12		64852 X	33235	-0-	-31617	-0-		80 1 1755 9	31400 2	Y	1595	1612	0	4	8	37													
01		39959 X	27478	-0-	-12481	-0-		87 1 3 4	25935 2 1453 9	Y	1321	1324	0	4	8	30													
02		36428 X	26647	-0-	-9781	-0-		67 1 7 4	25268 2 1305 9	Y	1186	1174	0	4	8	38													
03		40331 X	27346	-0-	-12985	-0-		54 1 7 4	25688 2 1597 9	Y	1452	1440	0	3	8	47													
04		37620 X	23130	-0-	-14490	-0-		51 1 471 4	21274 2 1334 9	Y	1213	1222	0	3	8	35													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H															WELL #:	01HW	RRCID -> 297370	COMPL. DATE 09/16/2024		TOTAL	DEPTH	7892	PERF.	8948	-	12694			
11		43530 X	28384	-0-	-15146	-0-		6 1 37 4	23838 2 4503 9	Y	4094	4121	0	3	8	85													
12		40362 X	1116	-0-	-39246	-0-		1 1 7 4	918 2 190 9	Y	173	251	0			7													
01		38285 X	4395	-0-	-33890	-0-		4 1 12 4	3723 2 656 9	Y	596	575	0	2	8	26													
02		30520 X	5140	-0-	-25380	-0-		1 1 8 4	4144 2 987 9	Y	897	905	0	1	8	17													
03		33790 X	4372	-0-	-29418	-0-		1 1 5 4	3520 2 846 9	Y	769	775	0			11													
04		29070 X	4047	-0-	-25023	-0-		2 1 230 4	2969 2 846 9	Y	769	762	0	2	8	16													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H															WELL #:	01HY	RRCID -> 297371	COMPL. DATE 09/18/2024		TOTAL	DEPTH	7869	PERF.	8192	-	12483			
11		44730 X	25797	-0-	-18933	-0-		5 1 34 4	21792 2 3966 9	Y	3605	3628	0	3	8	75													
12		40734 X	24043	-0-	-16691	-0-		23 1 162 4	20019 2 3839 9	Y	3490	3424	0	3	8	138													
01		34162 X	20445	-0-	-13717	-0-		19 1 53 4	16644 2 3729 9	Y	3390	3371	0	11	8	146													
02		29764 X	19210	-0-	-10554	-0-		4 1 29 4	15579 2 3598 9	Y	3271	3351	0	5	8	61													
03		32953 X	19089	-0-	-13864	-0-		5 1 24 4	15591 2 3469 9	Y	3154	3169	0	2	8	44													
04		26430 X	13619	-0-	-12811	-0-		17 1 811 4	10447 2 2344 9	Y	2131	2124	0	5	8	46													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H															WELL #:	01HX	RRCID -> 297376	COMPL. DATE 09/17/2024		TOTAL	DEPTH	7884	PERF.	8319	-	12693			
11		43680 X	21081	-0-	-22599	-0-		4 1 28 4	17630 2 3419 9	Y	3108	3135	0	2	8	65													
12		37944 X	2118	-0-	-35826	-0-		14 1 14 4	1699 2 391 9	Y	355	406	0			14													
01		32054 X	10387	-0-	-21667	-0-		22 1 26 4	8324 2 2015 9	Y	1832	1761	0	6	8	79													
02		22764 X	15340	-0-	-7424	-0-		6 1 24 4	12723 2 2587 9	Y	2352	2383	0	4	8	44													
03		25203 X	18389	-0-	-6814	-0-		4 1 24 4	15388 2 2973 9	Y	2703	2709	0	1	8	37													
04		21570 X	15597	-0-	-5973	-0-		6 1 931 4	11998 2 2662 9	Y	2420	2399	0	6	8	52													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	41730 X	25518	-0-	-16212	-0-	5 1	20491 2	Y	4536	4561 0	3 8			95
12	41974 X	23456	-0-	-18518	-0-	32 4	4990 9							
01	33387 X	21536	-0-	-11851	-0-	21 1	18484 2	Y	4365	4284 0	4 8			172
02	27888 X	19299	-0-	-8589	-0-	149 4	4802 9							
03	30876 X	19582	-0-	-11294	-0-	17 1	17134 2	Y	3937	3926 0	13 8			170
04	26100 X	17241	-0-	-8859	-0-	54 4	4331 9							
						5 1	15979 2	Y	2986	3095 0	5 8			56
						30 4	3285 9							
						5 1	16385 2	Y	2879	2893 0	2 8			40
						25 4	3167 9							
						7 1	13197 2	Y	2739	2713 0	7 8			59
						1024 4	3013 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669														
11	351480 X	90884	-0-	-260596	-0-	159 1	74766 2	Y	14380	14366 0	29 8			132
12	114390 X	83003	-0-	-31387	-0-	141 4	15818 9							
01	114390 X	75172	-0-	-39218	-0-	106 1	68884 2	Y	12734	12653 0	25 8			188
02	103320 X	53606	-0-	-49714	-0-	6 4	14007 9							
03	114390 X	66485	-0-	-47905	-0-	84 1	62972 2	Y	10892	10891 0	22 8			167
04	90870 X	54369	-0-	-36501	-0-	135 4	11981 9							
						86 1	45000 2	Y	7702	7579 0	24 8			266
						48 4	8472 9							
						97 1	56433 2	Y	9036	8597 0	452 1			240
						15 4	9940 9			13 8				
						80 1	45235 2	Y	6935	6946 0	19 8			210
						1425 4	7629 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366														
01	0	37274	-0-	37274	37274	33 1	31928 2	N	4738	4387 0	152 8			199
02	0	107821	-0-	107821	145095	101 4	5212 9							
*03	267932 X	122837	-0-	-145095	-0-	26 1	90326 2	N	15729	15502 0	135 8			291
04	95670 X	76424	-0-	-19246	-0-	167 4	17302 9							
						30 1	103900 2	N	17042	17048 0	50 8			235
						161 4	18746 9							
						32 1	59844 2	N	10822	10788 0	38 8			231
						4644 4	11904 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926														
01	0	38307	-0-	38307	38307	33 1	32541 2	N	5118	4739 0	164 8			215
02	0	106832	-0-	106832	145139	103 4	5630 9							
*03	260477 X	115338	-0-	-145139	-0-	25 1	88541 2	N	16456	16226 0	141 8			304
04	92880 X	86400	-0-	-6480	-0-	164 4	18102 9							
						28 1	96627 2	N	16849	16870 0	50 8			233
						149 4	18534 9							
						35 1	66951 2	N	12926	12838 0	45 8			276
						5195 4	14219 9							
TBM CATARINA, LLC 101300 RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466														
PILONCILLO WELL #: D 1H														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * EOM BALANCE
11	630 N	582	-0-	-0-	-48	-0-	35 1	500 2	46 9	46 9	Y	42	43 0		1
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	549 2	55 9	55 9	Y	50	49 0		2
01	DLQ G-10	665	-0-	-0-	665	665	34 1	576 2	53 9	53 9	Y	48	50 0		-0-
02	DLQ G-10	545	-0-	-0-	545	1210	31 1	513 2			Y	-0-			-0-
03	800 N	678	-0-	-0-	-122	1088	35 1	598 2	44 9	44 9	Y	40	39 0		1
04	1695 N	607	-0-	-0-	-1088	-0-	31 1	521 2	54 9	54 9	Y	49	48 0		2
PILONCILLO													WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO													WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828		
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1206 2	165 9	165 9	Y	150	150 0		4
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	1144 2	167 9	167 9	Y	152	152 0		4
01	DLQ G-10	1422	-0-	-0-	1422	1422	69 1	1175 2	175 9	175 9	Y	159	159 0		4
02	DLQ G-10	1259	-0-	-0-	1259	2681	62 1	1042 2	153 9	153 9	Y	139	139 0		4
03	800 N	1280	-0-	-0-	480	3161	63 1	1077 2	138 9	138 9	Y	125	125 0		4
04	3000 N	1275	-0-	-0-	-1725	1436	64 1	1075 2	134 9	134 9	Y	122	121 0		5
PILONCILLO													WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO													WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 10285 - 16076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4080 X	3993	-0-	-87	-0-	229 6	1 4	3591 167	2 9	Y	152	152 0		5
12	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	231 7	1 4	3766 182	2 9	Y	165	166 0		4
01	DLQ G-10	4204	-0-	4204	4204	226 11	1 4	3780 187	2 9	Y	170	170 0		4
02	DLQ G-10	3755	-0-	3755	7959	207 5	1 4	3435 108	2 9	Y	98	100 0		2
03	12680 X	4721	-0-	-7959	-0-	257 8	1 4	4350 106	2 9	Y	96	95 0		3
04	162 X	162	-0-	-0-	-0-	9 7	1 4	144 2	2 9	Y	2	5 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832														
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	107 3	1 4	1645 106	2 1	Y	-0-			-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	106 3	1 4	1726 118	2 1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2129	-0-	2129	2129	118 6	1 4	2005 93	2 1	Y	-0-			-0-
02	3770 X	1641	-0-	-2129	-0-	93 2	1 4	1546 97	2 1	Y	-0-			-0-
03	1829 X	1742	-0-	-87	-0-	97 3	1 4	1642 96	2 1	Y	-0-			-0-
04	2070 X	1731	-0-	-339	-0-	96 3	1 4	1632 3	2 4	Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC																					
PILONCILLO																					
WELL #: D 9HD RRCID -> 265405										COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
PILONCILLO										WELL #: D 11HA RRCID -> 265815				COMPL. DATE 06/01/2012				TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675			
11	2700 X	2236	-0-	-464	-0-	130	1	2074	2		Y	26	26	0		1					
						3	4	29	9												
12	2666 X	2437	-0-	-229	-0-	139	1	2262	2		Y	29	29	0		1					
						4	4	32	9												
01	DLQ G-10	1673	-0-	1673	1673	89	1	1558	2		Y	20	20	0		1					
						4	4	22	9												
02	DLQ G-10	1276	-0-	1276	2949	69	1	1173	2		Y	29	30	0		-0-					
						2	4	32	9												
03	2949 X	-0-	-0-	-2949	-0-						Y	-0-				-0-					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
PILONCILLO										WELL #: D 9HC RRCID -> 266035				COMPL. DATE 10/01/2014				TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
PILONCILLO										WELL #: D 2H RRCID -> 266098				COMPL. DATE 05/09/2011				TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
PILONCILLO										WELL #: C 1H RRCID -> 266132				COMPL. DATE 05/01/2011				TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560			
11	536 X	536	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2		Y	99	98	0		4					
						5	4	109	9												
12	647 X	647	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2		Y	120	121	0		3					
						1	4	132	9												
01	DLQ G-10	654	-0-	654	654	30	1	486	2		Y	124	124	0		3					
						2	4	136	9												
02	DLQ G-10	488	-0-	488	1142	23	1	390	2		Y	68	67	0		4					
						75	9														
03	1671 X	529	-0-	-1142	-0-	25	1	429	2		Y	65	67	0		2					
						3	4	72	9												
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2		Y	68	68	0		2					
						1	4	75	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	720 X	684	-0-	-36	-0-	43 1	630 2	9 9	Y	8	8 0			-0-
12	713 X	710	-0-	-3	-0-	2 4	659 2	9 9	Y	9	9 0			-0-
01	DLQ G-10	726	-0-	726	726	40 1	674 2	10 9	Y	9	9 0			-0-
02	DLQ G-10	653	-0-	653	1379	2 4	606 2	10 9	Y	8	8 0			-0-
03	800 N	683	-0-	-117	1262	37 1	633 2	9 9	Y	11	10 0			1
04	1901 N	639	-0-	-1262	-0-	1 4	580 2	12 9	Y	22	22 0			1
						34 1	580 2	24 9						
						1 4								
PILONCILLO														
WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694														
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33 1	481 2	32 9	Y	29	29 0			1
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1 4	475 2	34 9	Y	31	31 0			1
01	DLQ G-10	536	-0-	536	536	29 1	473 2	34 9	Y	31	31 0			1
02	DLQ G-10	479	-0-	479	1015	1 4	422 2	34 9	Y	28	28 0			1
03	800 N	517	-0-	-283	732	25 1	457 2	31 9	Y	29	29 0			1
04	1257 N	525	-0-	-732	-0-	1 4	466 2	32 9	Y	27	27 0			1
						28 1	466 2	30 9						
						1 4								
PILONCILLO														
WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394														
11	2640 X	2599	-0-	-41	-0-	142 1	2220 2	233 9	Y	212	212 0			6
12	2728 X	2678	-0-	-50	-0-	4 4	2283 2	251 9	Y	228	228 0			6
01	DLQ G-10	2543	-0-	2543	2543	140 1	2167 2	242 9	Y	220	219 0			7
02	DLQ G-10	3058	-0-	3058	5601	6 4	2610 2	287 9	Y	261	258 0			10
03	8783 X	3182	-0-	-5601	-0-	157 1	2724 2	294 9	Y	267	270 0			7
04	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	4 4	2307 2	182 9	Y	165	167 0			5
						136 1	2307 2							
						5 4								
PILONCILLO														
WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924														
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23 1	326 2	35 9	Y	32	32 0			1
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	1 4	336 2	39 9	Y	35	35 0			1
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	21 1	333 2	40 9	Y	36	36 0			1
02	DLQ G-10	355	-0-	355	749	1 4	302 2		Y	32	32 0			1
03	800 N	364	-0-	-436	313	18 1	310 2	35 9	Y	32	32 0			1
04	679 N	366	-0-	-313	-0-	1 4	313 2	33 9	Y	30	30 0			1
						19 1	313 2							
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	27 1	407 2	4	Y	129	129 0		4		
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	1 4	142 9								
01	DLQ G-10	583	-0-	583	583	24 1	398 2	9	Y	135	135 0		4		
02	DLQ G-10	539	-0-	539	1122	1 4	149 9								
03	800 N	588	-0-	-212	910	25 1	432 2	9	Y	114	115 0		3		
04	1492 N	582	-0-	-910	-0-	1 4	125 9								
						23 1	380 2	9	Y	123	122 0		4		
						1 4	135 9								
						24 1	410 2	9	Y	139	142 0		1		
						1 4	153 9								
						24 1	412 2	9	Y	129	125 0		5		
						4 4	142 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683															
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22 1	348 2	9	Y	33	33 0		1		
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	1 4	36 9								
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	20 1	319 2	9	Y	20	20 0		1		
02	DLQ G-10	347	-0-	347	724	1 4	22 9								
03	800 N	414	-0-	-386	338	20 1	333 2	9	Y	21	21 0		1		
04	702 N	364	-0-	-338	-0-	1 4	23 9								
						19 1	315 2	9	Y	12	13 0		-0-		
						13 9									
						22 1	376 2	9	Y	14	14 0		-0-		
						1 4	15 9								
						20 1	336 2	9	Y	6	6 0		-0-		
						1 4	7 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922															
11	3000 N	3196	-0-	196	1059	185 1	2910 2	9	Y	87	86 0		3		
12	3100 N	3406	-0-	306	1365	5 4	96 9								
01	DLQ G-10	3200	-0-	3200	4565	188 1	3073 2	9	Y	127	126 0		4		
02	7360 X	2795	-0-	-4565	-0-	5 4	140 9								
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	172 1	2887 2	9	Y	121	122 0		3		
04	3300 X	2671	-0-	-629	-0-	8 4	133 9								
						154 1	2559 2	9	Y	71	72 0		2		
						4 4	78 9								
						158 1	2682 2	9	Y	69	69 0		2		
						5 4	76 9								
						145 1	2460 2	9	Y	55	55 0		2		
						5 4	61 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3000 N	2026	-0-	-974	2031	128 1	1879 2	Y	12	12	0			1
12	3100 N	2003	-0-	-1097	934	6 4	13 9	Y	95	91	0			5
01	DLQ G-10	1949	-0-	1949	2883	110 1	1785 2	Y	46	49	0			2
02	2800 N	1689	-0-	-1111	1772	3 4	105 9	Y	46	45	0			3
03	3100 N	1943	-0-	-1157	615	107 1	1786 2	Y	70	70	0			3
04	2676 N	2061	-0-	-615	-0-	5 4	51 9	Y	91	90	0			3
						93 1	1543 2	Y						
						2 4	51 9	Y						
						104 1	1759 2	Y						
						3 4	77 9	Y						
						109 1	1848 2	Y						
						4 4	100 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369														
11	2198 N	-0-	-0-	-2198	-0-			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	5 1	112 2	Y	2	2	0			-0-
02	1328 N	1209	-0-	-119	-0-	2 9		Y						
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	67 1	1113 2	Y	19	18	0			1
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	8 4	21 9	Y	21	21	0			1
						76 1	1286 2	Y						
						2 4	23 9	Y						
						73 1	1242 2	Y						
						3 4	21 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247														
11	900 N	748	-0-	-152	-0-	43 1	665 2	Y	35	35	0			1
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	1 4	39 9	Y	34	34	0			1
01	DLQ G-10	680	-0-	680	680	39 1	628 2	Y	34	34	0			1
02	DLQ G-10	821	-0-	821	1501	1 4	37 9	Y	40	40	0			1
03	800 N	909	-0-	109	1610	2 4	37 9	Y	44	44	0			1
04	2588 N	978	-0-	-1610	-0-	44 1	732 2	Y	44	44	0			1
						1 4	44 9	Y						
						48 1	812 2	Y						
						1 4	48 9	Y						
						52 1	873 2	Y						
						2 4	51 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931														
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	59 1	862 2	Y	27	27	0			1
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	3 4	30 9	Y	29	29	0			1
01	DLQ G-10	940	-0-	940	940	53 1	859 2	Y	29	29	0			1
02	DLQ G-10	802	-0-	802	1742	2 4	32 9	Y	25	25	0			1
03	800 N	895	-0-	95	1837	50 1	856 2	Y	24	25	0			-0-
04	2599 N	762	-0-	-1837	-0-	2 4	32 9	Y	10	10	0			-0-
						44 1	729 2	Y						
						1 4	28 9	Y						
						49 1	810 2	Y						
						10 4	26 9	Y						
						41 1	702 2	Y						
						8 4	11 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	33	1	467	2	Y	43	44	0	1
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	4	47	9					
01	DLQ G-10	447	-0-	447	447	13	1	213	2	Y	20	21	0	-0-
02	DLQ G-10	634	-0-	634	1081	22	9							
03	800 N	559	-0-	-241	840	22	1	381	2	Y	39	37	0	2
04	1318 N	478	-0-	-840	-0-	1	4	43	9					
						33	1	541	2	Y	54	54	0	2
						1	4	59	9					
						31	1	521	2	Y	5	7	0	-0-
						1	4	6	9					
						24	1	400	2	Y	48	46	0	2
						1	4	53	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049														
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	27	1	400	2	Y	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	4							
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	30	1	483	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	424	-0-	424	884	1	4							
03	800 N	445	-0-	-355	529	26	1	433	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	461	-0-	-529	-0-	1	4							
						24	1	399	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
						25	1	419	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
						26	1	434	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438														
11	480 N	157	-0-	-323	-0-	10	1	142	2	Y	4	4	0	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1	4	4	9					
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	10	1	162	2	Y	5	5	0	-0-
02	DLQ G-10	138	-0-	138	312	6	9							
03	475 N	163	-0-	-312	-0-	10	1	158	2	Y	5	5	0	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	9							
						8	1	126	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
						9	1	150	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
						5	1	85	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
PILONCILLO														
WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143														
11	1020 X	896	-0-	-124	-0-	52	1	797	2	Y	42	41	0	2
12	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1	4	46	9					
01	DLQ G-10	844	-0-	844	844	56	1	912	2	Y	49	50	0	1
02	DLQ G-10	824	-0-	824	1668	2	4	54	9					
03	800 N	1134	-0-	334	2002	47	1	749	2	Y	42	43	0	-0-
04	2954 N	952	-0-	-2002	-0-	2	4	46	9					
						45	1	734	2	Y	40	40	0	-0-
						1	4	44	9					
						60	1	1013	2	Y	54	53	0	1
						2	4	59	9					
						50	1	854	2	Y	42	42	0	1
						2	4	46	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	1080 X	811	-0-	-269	-0-	49	1	760	2	Y	1	1	0			-0-	
						1	4	1	9								
12	1023 X	749	-0-	-274	-0-	43	1	704	2	Y	1	1	0			-0-	
						1	4	1	9								
01	DLQ G-10	681	-0-	681	681	38	1	632	2	Y	1	1	0			-0-	
						10	4	1	9								
02	DLQ G-10	1923	-0-	1923	2604	109	1	1808	2	Y	2	2	0			-0-	
						4	4	2	9								
03	800 N	776	-0-	-24	2580	43	1	729	2	Y	1	1	0			-0-	
						3	4	1	9								
04	3000 N	445	-0-	-2555	25	25	1	419	2	Y	-0-					-0-	
						1	4										
PILONCILLO														WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490			
11	2220 X	1773	-0-	-447	-0-	111	1	1640	2	Y	15	14	0			1	
						5	4	17	9								
12	1984 X	1977	-0-	-7	-0-	113	1	1843	2	Y	16	17	0			-0-	
						3	4	18	9								
01	DLQ G-10	1932	-0-	1932	1932	109	1	1799	2	Y	17	17	0			-0-	
						5	4	19	9								
02	DLQ G-10	1420	-0-	1420	3352	80	1	1325	2	Y	12	12	0			-0-	
						2	4	13	9								
03	800 N	1744	-0-	944	4296	96	1	1628	2	Y	15	15	0			-0-	
						3	4	17	9								
04	3000 N	1745	-0-	-1255	3041	96	1	1631	2	Y	14	14	0			-0-	
						3	4	15	9								
PILONCILLO														WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PILONCILLO														WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PILONCILLO														WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT															
TBM CATARINA, LLC																												
PILONCILLO																												
WELL #: E 3H RRCID -> 267079																												
COMPL. DATE 10/22/2011																												
TOTAL DEPTH 9635													PERF. 10030 - 14464															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE												
11	840 X	791	-0-	-49	-0-	49	1 2 4	715	2 25 9	Y	23	23	0			1												
12	868 X	793	-0-	-75	-0-	44	1 1 4	722	2 26 9	Y	24	24	0			1												
01	DLQ G-10	798	-0-	798	798	43	1 2 4	725	2 28 9	Y	25	25	0			1												
02	DLQ G-10	726	-0-	726	1524	40	1 1 4	661	2 24 9	Y	22	22	0			1												
03	800 N	762	-0-	-38	1486	41	1 1 4	695	2 25 9	Y	23	23	0			1												
04	2245 N	759	-0-	-1486	-0-	41	1 1 4	694	2 23 9	Y	21	21	0			1												
PILONCILLO													WELL #: D 7HL RRCID -> 267080				COMPL. DATE 01/07/2012				TOTAL DEPTH 9137				PERF. 9678 - 15928			
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	53	1 1 4	843	2 75 9	Y	-0-	1	1			-0-												
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1 2 4	1025	2 59 9	Y	54	52	0			2												
01	DLQ G-10	652	-0-	652	652	36	1 2 4	573	2 41 9	Y	37	38	0			1												
02	DLQ G-10	1382	-0-	1382	2034	73	1 2 4	1221	2 86 9	Y	78	79	0			-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2034					Y	-0-					-0-												
04	T. A.	14	-0-	14	2048	1	1 1 9	12	2	Y	1	1	0			-0-												
PILONCILLO													WELL #: D 7HB RRCID -> 267081				COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 8968				PERF. 9710 - 14484			
11	3870 X	3712	-0-	-158	-0-	218	1 6 4	3413	2 75 9	Y	68	68	0			2												
12	3999 X	3968	-0-	-31	-0-	224	1 6 4	3654	2 84 9	Y	76	76	0			2												
01	DLQ G-10	4100	-0-	4100	4100	225	1 11 4	3776	2 88 9	Y	80	80	0			2												
02	DLQ G-10	3645	-0-	3645	7745	204	1 8 4	3385	2 48 9	Y	44	45	0			1												
03	11967 X	4222	-0-	-7745	-0-	232	1 7 4	3939	2 44 9	Y	40	40	0			1												
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	160	1 23 4	2706	2 29 9	Y	26	26	0			1												
PILONCILLO													WELL #: A 6HD RRCID -> 267083				COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8260				PERF. 8941 - 13594			
11	840 N	448	-0-	-392	-0-	29	1 1 4	418	2	Y	-0-					-0-												
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1 1 4	409	2	Y	-0-					-0-												
01	DLQ G-10	427	-0-	427	427	24	1 1 4	402	2	Y	-0-					-0-												
02	DLQ G-10	315	-0-	315	742	18	1 1 4	297	2	Y	-0-					-0-												
03	800 N	390	-0-	-410	332	22	1 1 4	367	2	Y	-0-					-0-												
04	746 N	414	-0-	-332	-0-	22	1 1 4	374	2 17 9	Y	15	14	0			1												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC																					
PILONCILLO																					
WELL #: A 6HC RRCID -> 267084																					
COMPL. DATE 09/20/2014													TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	2550 X	2320	-0-	-230	-0-	132 6 4	1 281 9	1901 281 9	2 9	Y	255	255 0				13					
12	2511 X	2450	-0-	-61	-0-	123 4 4	1 2011 2 312 9	2011 2 312 9	2 9	Y	284	285 0				12					
01	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	121 6 4	1 2025 2 322 9	2025 2 322 9	2 9	Y	293	291 0				14					
02	DLQ G-10	2167	-0-	2167	4641	107 3 4	1 1780 2 277 9	1780 2 277 9	2 9	Y	252	254 0				12					
03	800 N	2126	-0-	1326	5967	105 3 4	1 1788 2 230 9	1788 2 230 9	2 9	Y	209	210 0				11					
04	3000 N	2146	-0-	-854	5113	108 4 4	1 1830 2 204 9	1830 2 204 9	2 9	Y	185	185 0				6					
PILONCILLO													WELL #: A 3H RRCID -> 267191			COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589		
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	27 1 4	1 391 2	391 2	2	Y	-0-					-0-					
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25 1 4	1 414 2	414 2	2	Y	-0-					-0-					
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	20 1 4	1 349 2	349 2	2	Y	-0-					-0-					
02	DLQ G-10	426	-0-	426	796	24 1 4	1 401 2	401 2	2	Y	-0-					-0-					
03	800 N	355	-0-	-445	351	20 1 4	1 334 2	334 2	2	Y	-0-					-0-					
04	695 N	344	-0-	-351	-0-	19 1 4	1 315 2 9 9	315 2 9 9	2 9	Y	8	7 0				1					
PILONCILLO													WELL #: D 5HB RRCID -> 267230			COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902		
11	3000 N	2146	-0-	-854	1111	119 3 4	1 1866 2 158 9	1866 2 158 9	2 9	Y	144	144 0				5					
12	3100 N	2063	-0-	-1037	74	110 3 4	1 1792 2 158 9	1792 2 158 9	2 9	Y	144	144 0				5					
01	DLQ G-10	2041	-0-	2041	2115	106 5 4	1 1770 2 160 9	1770 2 160 9	2 9	Y	145	145 0				5					
02	2800 N	1857	-0-	-943	1172	97 2 4	1 1615 2 143 9	1615 2 143 9	2 9	Y	130	130 0				5					
03	3100 N	1947	-0-	-1153	19	100 3 4	1 1697 2 147 9	1697 2 147 9	2 9	Y	134	134 0				5					
04	1997 N	1978	-0-	-19	-0-	102 4 4	1 1731 2 141 9	1731 2 141 9	2 9	Y	128	127 0				5					
PILONCILLO													WELL #: D 5HA RRCID -> 267231			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	1819	-0-	-1181	358	99 1	1585 2	Y	120	120	0			5
12	2342 N	1984	-0-	-358	-0-	3 4	132 9							
01	DLQ G-10	1867	-0-	1867	1867	106 1	1728 2	Y	134	135	0			4
02	2800 N	1655	-0-	-1145	722	3 4	147 9							
03	2320 N	1598	-0-	-722	-0-	97 1	1623 2	Y	129	130	0			3
04	1800 N	1551	-0-	-249	-0-	5 4	142 9							
						87 1	1442 2	Y	113	112	0			4
						2 4	124 9							
						82 1	1396 2	Y	107	107	0			4
						2 4	118 9							
						80 1	1361 2	Y	97	97	0			3
						3 4	107 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585														
11	2490 N	2245	-0-	-245	-0-	131 1	2052 2	Y	54	54	0			2
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	3 4	59 9							
01	DLQ G-10	2230	-0-	2230	2230	139 1	2258 2	Y	53	54	0			1
02	DLQ G-10	2028	-0-	2028	4258	4 4	58 9							
03	800 N	2046	-0-	1246	5504	123 1	2056 2	Y	41	41	0			1
04	3000 N	2091	-0-	-909	4595	6 4	45 9							
						114 1	1880 2	Y	28	28	0			1
						3 4	31 9							
						112 1	1902 2	Y	26	27	0			-0-
						3 4	29 9							
						115 1	1933 2	Y	35	33	0			2
						4 4	39 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
11	990 N	562	-0-	-428	-0-	33 1	480 2	Y	44	43	0			2
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	1 4	48 9							
01	DLQ G-10	895	-0-	895	895	47 1	768 2	Y	72	72	0			2
02	DLQ G-10	826	-0-	826	1721	1 4	79 9							
03	800 N	784	-0-	-16	1705	44 1	741 2	Y	98	97	0			3
04	2478 N	773	-0-	-1705	-0-	2 4	108 9							
						43 1	715 2	Y	61	63	0			1
						1 4	67 9							
						40 1	690 2	Y	48	48	0			1
						1 4	53 9							
						40 1	673 2	Y	54	53	0			2
						1 4	59 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO													WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO													WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277		
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	13	1	207	2	Y	4	4	0		-0-
						1	4	4	9						
02	DLQ G-10	100	-0-	100	325	6	1	92	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	1	1	8		-0-
PILONCILLO													WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426		
11	2760 X	2612	-0-	-148	-0-	153	1	2381	2	Y	67	67	0		7
						4	4	74	9						
12	2852 X	2579	-0-	-273	-0-	144	1	2354	2	Y	70	70	0		7
						4	4	77	9						
01	DLQ G-10	1860	-0-	1860	1860	103	1	1696	2	Y	51	49	0		9
						5	4	56	9						
02	DLQ G-10	2686	-0-	2686	4546	148	1	2454	2	Y	73	75	0		7
						4	4	80	9						
03	7043 X	2497	-0-	-4546	-0-	136	1	2315	2	Y	36	37	0		6
						6	4	40	9						
04	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	134	1	2269	2	Y	14	15	0		-0-
						5	4	15	9						
PILONCILLO													WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527		
11	3000 N	4168	-0-	1168	4365	240	1	3853	2	Y	63	63	0		2
						6	4	69	9						
12	3100 N	3817	-0-	717	5082	214	1	3470	2	Y	115	113	0		4
						6	4	127	9						
01	DLQ G-10	2537	-0-	2537	7619	128	1	2278	2	Y	114	111	0		7
						6	4	125	9						
02	9418 X	1799	-0-	-7619	-0-	96	1	1616	2	Y	77	84	0		-0-
						2	4	85	9						
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-				-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	260	1	4014	2	Y	222	223	0	6
12	4650 X	4546	-0-	-104	-0-	8	4	244	9					
01	DLQ G-10	4493	-0-	4493	4493	247	1	4032	2	Y	236	236	0	6
02	DLQ G-10	4062	-0-	4062	8555	7	4	260	9					
03	12809 X	4254	-0-	-8555	-0-	239	1	3981	2	Y	237	237	0	6
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	12	4	261	9					
						217	1	3608	2	Y	211	211	0	6
						5	4	232	9					
						231	1	3928	2	Y	78	83	0	1
						9	4	86	9					
						227	1	3848	2	Y	23	23	0	1
						8	4	25	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235														
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	586	2	Y	1	1	0	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	2	4	1	9					
01	DLQ G-10	413	-0-	413	413	27	1	441	2	Y	1	1	0	-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	786	1	4	1	9					
03	800 N	395	-0-	-405	381	23	1	388	2	Y	1	1	0	-0-
04	777 N	396	-0-	-381	-0-	1	4	1	9					
						21	1	350	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
						22	1	371	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
						22	1	372	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
11	3000 N	1505	-0-	-1495	2793	89	1	1367	2	Y	42	42	0	1
12	3100 N	1742	-0-	-1358	1435	3	4	46	9					
01	DLQ G-10	2124	-0-	2124	3559	96	1	1581	2	Y	53	52	0	2
02	5188 X	1629	-0-	-3559	-0-	7	4	58	9					
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	116	1	1929	2	Y	66	66	0	2
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	6	4	73	9					
						88	1	1458	2	Y	74	76	0	-0-
						2	4	81	9					
										Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216														
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	2	Y	18	18	0	1
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	3	4	20	9					
01	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1260	71	1	1171	2	Y	21	21	0	1
02	DLQ G-10	1078	-0-	1078	2338	2	4	23	9					
03	800 N	1191	-0-	391	2729	68	1	1165	2	Y	21	21	0	1
04	3000 N	1196	-0-	-1804	925	4	4	23	9					
						60	1	997	2	Y	18	18	0	1
						1	4	20	9					
						65	1	1100	2	Y	20	20	0	1
						4	4	22	9					
						65	1	1109	2	Y	18	18	0	1
						2	4	20	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	404 1	6072 2	Y	293	293	0			9
12	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	15 4	322 9	Y	199	204	0			4
01	DLQ G-10	5212	-0-	5212	5212	11 4	219 9	Y	151	151	0			4
02	DLQ G-10	4652	-0-	4652	9864	279 1	4749 2	Y	133	137	0			-0-
03	9864 X	-0-	-0-	-9864	-0-	18 4	166 9	Y	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	255 1	4242 2	Y	-0-	-0-				-0-
						9 4	146 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295														
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	86 1	1302 2	Y	2	2	0			-0-
12	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	3 4	2 9	Y	2	2	0			-0-
01	DLQ G-10	1476	-0-	1476	1476	81 1	1337 2	Y	2	2	0			-0-
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	2695	2 4	2 9	Y	1	1	0			-0-
03	800 N	1274	-0-	474	3169	82 1	1388 2	Y	2	2	0			-0-
04	3000 N	1282	-0-	-1718	1451	4 4	2 9	Y	3	3	0			-0-
						69 1	1147 2	Y						
						2 4	1 9							
						71 1	1199 2	Y						
						2 4	2 9							
						71 1	1205 2	Y						
						3 4	3 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011														
11	2640 X	1406	-0-	-1234	-0-	84 1	1320 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	2728 X	1527	-0-	-1201	-0-	2 4	2 9	Y	-0-	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	88 1	1436 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1343	-0-	1343	2808	3 4	2 9	Y	-0-	-0-				-0-
03	4385 X	1577	-0-	-2808	-0-	83 1	1378 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	4 4	2 9	Y	-0-	-0-				-0-
						77 1	1264 2	Y	-0-	-0-				-0-
						2 4	2 9		-0-	-0-				-0-
						88 1	1486 2	Y	-0-	-0-				-0-
						3 4	2 9		-0-	-0-				-0-
						93 1	1577 2	Y	43	41	0			2
						11 4	47 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880														
11	1110 X	998	-0-	-112	-0-	59 1	854 2	Y	75	75	0			3
12	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	2 4	83 9	Y	128	127	0			4
01	DLQ G-10	1449	-0-	1449	1449	84 1	1380 2	Y	116	118	0			2
02	DLQ G-10	923	-0-	923	2372	2 4	141 9	Y	74	74	0			2
03	800 N	1017	-0-	217	2589	76 1	1241 2	Y	80	79	0			3
04	3000 N	988	-0-	-2012	577	4 4	128 9	Y	50	52	0			1
						48 1	793 2	Y						
						1 4	81 9							
						52 1	875 2	Y						
						2 4	88 9							
						52 1	879 2	Y						
						2 4	55 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	1140 N	832	-0-	-308	-0-	54 1	750 2	20 9	Y	18	19 0		1	
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	51 1	830 2	23 9	Y	21	22 0		-0-	
01	DLQ G-10	970	-0-	970	970	52 1	889 2	26 9	Y	24	24 0		-0-	
02	DLQ G-10	814	-0-	814	1784	43 1	718 2	52 9	Y	47	46 0		1	
03	800 N	1092	-0-	292	2076	55 1	941 2	94 9	Y	85	84 0		2	
04	2918 N	842	-0-	-2076	-0-	43 1	729 2	65 9	Y	59	59 0		2	
PILONCILLO														
WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089														
11	2340 X	2035	-0-	-305	-0-	121 1	1831 2	78 9	Y	71	73 0		1	
12	2418 X	1064	-0-	-1354	-0-	57 1	933 2	43 9	Y	39	39 0		1	
01	DLQ G-10	1838	-0-	1838	1838	97 1	1660 2	77 9	Y	70	69 0		2	
02	DLQ G-10	2133	-0-	2133	3971	116 1	1926 2	88 9	Y	80	80 0		2	
03	800 N	2216	-0-	1416	5387	118 1	2004 2	90 9	Y	82	82 0		2	
04	3000 N	2111	-0-	-889	4498	111 1	1886 2	110 9	Y	100	98 0		4	
PILONCILLO														
WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500														
11	3960 X	3743	-0-	-217	-0-	234 1	3471 2	29 9	Y	26	26 0		1	
12	4092 X	4027	-0-	-65	-0-	230 1	3758 2	32 9	Y	29	29 0		1	
01	DLQ G-10	4098	-0-	4098	4098	229 1	3824 2	33 9	Y	30	30 0		1	
02	DLQ G-10	3768	-0-	3768	7866	212 1	3521 2	30 9	Y	27	27 0		1	
03	11952 X	4086	-0-	-7866	-0-	225 1	3822 2	32 9	Y	29	29 0		1	
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	227 1	3848 2	30 9	Y	27	27 0		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	51	1	739	2	Y	1	1	0	-0-	
						2	4	1	9						
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	4	1	9						
01	DLQ G-10	800	-0-	800	800	45	1	752	2	Y	1	1	0	-0-	
						2	4	1	9						
02	DLQ G-10	709	-0-	709	1509	40	1	667	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	4	1	9						
03	800 N	753	-0-	-47	1462	42	1	709	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	4	1	9						
04	2199 N	737	-0-	-1462	-0-	41	1	694	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	4	1	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893															
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	751	2	Y	68	67	0	2	
						1	4	75	9						
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	73	73	0	2	
						1	4	80	9						
01	DLQ G-10	795	-0-	795	795	40	1	670	2	Y	75	75	0	2	
						2	4	83	9						
02	DLQ G-10	709	-0-	709	1504	36	1	604	2	Y	62	62	0	2	
						1	4	68	9						
03	800 N	772	-0-	-28	1476	39	1	665	2	Y	61	61	0	2	
						1	4	67	9						
04	2226 N	750	-0-	-1476	-0-	39	1	652	2	Y	53	53	0	2	
						1	4	58	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596															
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	58	1	852	2	Y	30	29	0	1	
						3	4	33	9						
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	846	2	Y	28	27	0	2	
						1	4	31	9						
01	DLQ G-10	1436	-0-	1436	1436	80	1	1311	2	Y	36	38	0	-0-	
						5	4	40	9						
02	DLQ G-10	775	-0-	775	2211	42	1	700	2	Y	29	29	0	-0-	
						1	4	32	9						
03	800 N	-0-	-0-	-800	1411					Y	-0-			-0-	
04	1411 N	-0-	-0-	-1411	-0-					Y	-0-			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300														
PILONCILLO			WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015				TOTAL DEPTH 8852		PERF. 9354 - 14980						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	3690 X	3268	-0-	-422	-0-		187	1	2941	2		Y	123	125	0			2	
12	3813 X	3165	-0-	-648	-0-		5	4	135	9								3	
01	DLQ G-10	3229	-0-	3229	3229		176	1	2871	2		Y	103	102	0			3	
02	DLQ G-10	3013	-0-	3013	6242		5	4	113	9								3	
03	9664 X	3422	-0-	-6242	-0-		176	1	2928	2		Y	105	105	0			4	
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		9	4	116	9								4	
							165	1	2741	2		Y	94	94	0			3	
							4	4	103	9								4	
							184	1	3118	2		Y	104	103	0			4	
							6	4	114	9								4	
							189	1	3191	2		Y	110	110	0			4	
							7	4	121	9									

PILONCILLO			WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014				TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9102 - 13822						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

PILONCILLO			WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012				TOTAL DEPTH 9648		PERF. 10165 - 15086						
11	2280 X	2051	-0-	-229	-0-		113	1	1814	2		Y	110	110	0			2	
12	2263 X	2129	-0-	-134	-0-		3	4	121	9								3	
01	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980		115	1	1879	2		Y	120	119	0			3	
02	DLQ G-10	2003	-0-	2003	3983		3	4	132	9								-0-	
03	800 N	2274	-0-	1474	5457		104	1	1747	2		Y	113	116	0			-0-	
04	3000 N	2016	-0-	-984	4473		5	4	124	9								2	
							107	1	1770	2		Y	112	110	0			2	
							3	4	123	9								5	
							119	1	2011	2		Y	127	124	0			5	
							4	4	140	9								3	
							106	1	1788	2		Y	107	110	0			3	
							4	4	118	9									

PILONCILLO			WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015				TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9326 - 14053						
11	2640 X	355	-0-	-2285	-0-		21	1	333	2		Y	-0-					-0-	
12	1581 X	382	-0-	-1199	-0-		1	4										-0-	
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307		23	1	358	2		Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	919	-0-	919	1226		1	4										-0-	
03	800 N	1036	-0-	236	1462		15	1	291	2		Y	-0-					-0-	
04	1512 N	50	-0-	-1462	-0-		1	4										-0-	
							51	1	844	2		Y	21	20	0			1	
							1	4	23	9								-0-	
							55	1	946	2		Y	30	31	0			-0-	
							2	4	33	9								-0-	
							3	1	46	2		Y	1	1	0			-0-	
							1	9										-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	253	-0-	-107	-0-	15 1	223 2	Y	13	13	0			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1 4	14 9	Y	20	19	0			1
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	20 1	323 2	Y	3	4	0			-0-
02	DLQ G-10	268	-0-	268	575	1 4	22 9	Y	1	1	0			-0-
03	800 N	321	-0-	-479	96	17 1	286 2	Y	14	13	0			1
04	496 N	400	-0-	-96	-0-	1 4	3 9	Y	40	39	0			2
						20 1	335 2	Y						
						1 4	44 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969														
11	210 X	191	-0-	-19	-0-	11 1	157 2	Y	21	21	0			1
12	217 X	204	-0-	-13	-0-	23 9	168 2	Y	24	24	0			1
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	10 1	166 2	Y	24	24	0			1
02	DLQ G-10	184	-0-	184	387	26 9	166 2	Y	21	21	0			1
03	596 N	209	-0-	-387	-0-	1 4	26 9	Y	24	24	0			1
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	20	20	0			1
						23 9	173 2	Y						
						10 1	275 2	Y						
						26 9	22 9							
						16 1								
						3 4								
PILONCILLO														
WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659														
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	113 1	1626 2	Y	148	148	0			2
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	5 4	163 9	Y	151	151	0			2
01	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	96 1	1568 2	Y	152	153	0			1
02	DLQ G-10	1635	-0-	1635	3437	3 4	166 9	Y	136	135	0			2
03	5197 X	1760	-0-	-3437	-0-	92 1	1538 2	Y	131	131	0			2
04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	5 4	167 9	Y	117	117	0			4
						84 1	1399 2	Y						
						2 4	150 9							
						90 1	1521 2	Y						
						5 4	144 9							
						87 1	1474 2	Y						
						5 4	129 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134														
11	420 X	155	-0-	-265	-0-	10 1	137 2	Y	3	3	0			-0-
12	434 X	243	-0-	-191	-0-	5 4	3 9	Y	6	6	0			-0-
01	DLQ G-10	407	-0-	407	407	14 1	221 2	Y	3	3	0			-0-
02	DLQ G-10	268	-0-	268	675	1 4	7 9	Y	2	2	0			-0-
03	800 N	827	-0-	27	702	25 1	377 2	Y	6	6	0			-0-
04	2790 N	2088	-0-	-702	-0-	2 4	3 9	Y	36	33	0			3
						15 1	251 2	Y						
						2 9	773 2	Y						
						46 1	7 9	Y						
						1 4	7 9	Y						
						114 1	1930 2	Y						
						4 4	40 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	22 1	325 2	4 9	Y	4	4	0		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	342 2	4 9	Y	4	4	0		-0-
01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	21 1	350 2	21 9	Y	19	19	0		-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	743	19 1	311 2	20 9	Y	18	17	0		1
03	800 N	497	-0-	-303	440	26 1	444 2	1 4	Y	24	24	0		1
04	1840 N	1400	-0-	-440	-0-	74 1	1256 2	3 4	Y	61	59	0		3
PILONCILLO														
WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466														
11	180 N	3	-0-	-177	-0-	1 1	2 4		Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1 1	9 2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	256	-0-	256	266	13 1	211 2	32 9	Y	29	28	0		1
03	678 N	412	-0-	-266	-0-	21 1	347 2	1 4	Y	39	39	0		1
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25 1	424 2	3 4	Y	36	36	0		1
PILONCILLO														
WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919														
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	31 1	449 2	1 4	Y	49	50	0		1
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	6 4	Y	16	17	0		-0-
01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	3 1	45 2	6 9	Y	5	5	0		-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	88	2 1	29 2	3 9	Y	3	3	0		-0-
03	105 N	17	-0-	-88	-0-	1 1	15 2	1 9	Y	1	1	0		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	2 9	Y	2	2	0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664														
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	43 1	620 2	2 4	Y	66	66	0		2
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39 1	635 2	1 4	Y	72	72	0		2
01	DLQ G-10	772	-0-	772	772	39 1	648 2	2 4	Y	75	75	0		2
02	DLQ G-10	669	-0-	669	1441	34 1	564 2	1 4	Y	64	64	0		2
03	800 N	710	-0-	-90	1351	35 1	601 2	1 4	Y	66	66	0		2
04	2073 N	722	-0-	-1351	-0-	36 1	615 2	1 4	Y	64	64	0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	102 4	1 4	1480 146	2 9	Y	133	133 0	4	
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	91 3	1 4	1484 155	2 9	Y	141	141 0	4	
01	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757	86 4	1 4	1440 227	2 9	Y	206	202 0	8	
02	2800 N	1870	-0-	-930	827	90 2	1 4	1495 283	2 9	Y	257	257 0	8	
03	2721 N	1894	-0-	-827	-0-	94 4	1 4	1590 206	2 9	Y	187	190 0	5	
04	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	84 3	1 4	1425 182	2 9	Y	165	165 0	5	
PILONCILLO														
WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669														
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	104 3	1 4	1650 2	2 9	Y	2	6 0	-0-	
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	102 3	1 4	1659 2	2 9	Y	2	2 0	-0-	
01	DLQ G-10	1475	-0-	1475	1475	83 4	1 4	1386 2	2 9	Y	2	2 0	-0-	
02	2975 X	1500	-0-	-1475	-0-	84 2	1 4	1412 2	2 9	Y	2	2 0	-0-	
03	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	93 7	1 4	1581 2	2 9	Y	2	2 0	-0-	
04	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	98 4	1 4	1655 40	2 9	Y	36	33 0	3	
PILONCILLO														
WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387														
11	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	65 2	1 4	987 32	2 9	Y	29	29 0	1	
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	61 2	1 4	998 78	2 9	Y	71	70 0	2	
01	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1107	58 3	1 4	963 83	2 9	Y	75	75 0	2	
02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	2107	53 1	1 4	872 74	2 9	Y	67	67 0	2	
03	800 N	1043	-0-	243	2350	56 2	1 4	957 28	2 9	Y	25	27 0	-0-	
04	3000 N	1042	-0-	-1958	392	55 2	1 4	937 48	2 9	Y	44	41 0	3	
PILONCILLO														
WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868														
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	47 2	1 4	686 80	2 9	Y	73	73 0	3	
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	43 1	1 4	700 86	2 9	Y	78	78 0	3	
01	DLQ G-10	839	-0-	839	839	42 2	1 4	707 88	2 9	Y	80	80 0	3	
02	DLQ G-10	714	-0-	714	1553	36 1	1 4	602 75	2 9	Y	68	68 0	3	
03	800 N	781	-0-	-19	1534	39 1	1 4	662 79	2 9	Y	72	72 0	3	
04	2285 N	751	-0-	-1534	-0-	38 1	1 4	643 69	2 9	Y	63	63 0	2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 101300																											
WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE											
11	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	103 4	1 4	1489 119	2 9	Y	108	109 0				3											
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	97 3	1 4	1575 133	2 9	Y	121	121 0				3											
01	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	77 4	1 4	1287 124	2 9	Y	113	113 0				3											
02	3035 X	1543	-0-	-1492	-0-	78 2	1 4	1294 169	2 9	Y	154	152 0				5											
03	1798 X	1789	-0-	-9	-0-	87 3	1 4	1478 221	2 9	Y	201	200 0				6											
04	1740 X	1723	-0-	-17	-0-	88 3	1 4	1486 146	2 9	Y	133	135 0				4											
PILONCILLO														WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872													
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	584 19	2 9	Y	17	17 0				1											
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37 1	1 4	606 20	2 9	Y	18	18 0				1											
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	40 2	1 4	663 22	2 9	Y	20	20 0				1											
02	DLQ G-10	692	-0-	692	1419	34 1	1 4	558 99	2 9	Y	90	89 0				2											
03	800 N	733	-0-	-67	1352	36 1	1 4	617 79	2 9	Y	72	72 0				2											
04	1960 N	608	-0-	-1352	-0-	30 1	1 4	513 64	2 9	Y	58	58 0				2											
PILONCILLO														WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734													
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	73 3	1 4	1067 43	2 9	Y	39	39 0				1											
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	58 15	1 4	953 42	2 9	Y	38	38 0				1											
01	DLQ G-10	722	-0-	722	722	38 9	1 4	646 29	2 9	Y	26	25 0				2											
02	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2061	64 2	1 4	1063 210	2 9	Y	191	183 0				10											
03	800 N	1314	-0-	514	2575	62 2	1 4	1046 204	2 9	Y	185	193 0				2											
04	3000 N	1179	-0-	-1821	754	61 2	1 4	1033 83	2 9	Y	75	74 0				3											
PILONCILLO														WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930													
11	990 N	890	-0-	-100	-0-	55 2	1 4	786 47	2 9	Y	43	43 0				1											
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	51 1	1 4	833 53	2 9	Y	48	48 0				1											
01	DLQ G-10	998	-0-	998	998	49 2	1 4	812 135	2 9	Y	123	121 0				3											
02	DLQ G-10	946	-0-	946	1944	46 1	1 4	767 132	2 9	Y	120	119 0				4											
03	800 N	1047	-0-	247	2191	50 2	1 4	839 156	2 9	Y	142	142 0				4											
04	3000 N	1081	-0-	-1919	272	50 2	1 4	850 179	2 9	Y	163	161 0				6											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		TBM CATARINA, LLC		PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 9232 - 15304	
M O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE	
11		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
12		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
01		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
02		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
03		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
04		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
PILONCILLO						WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8486 - 13677	
11		2670 X		2145		-0-		-525		-0-		126 1		1907 2	
												11 4		101 9	
12		2759 X		2513		-0-		-246		-0-		138 1		2246 2	
												4 4		125 9	
01		DLQ G-10		1940		-0-		1940		1940		110 1		1727 2	
												5 4		98 9	
02		DLQ G-10		2596		-0-		2596		4536		140 1		2322 2	
												4 4		130 9	
03		7605 X		3069		-0-		-4536		-0-		164 1		2789 2	
												5 4		111 9	
04		2547 X		2547		-0-		-0-		-0-		136 1		2303 2	
												8 4		100 9	
PILONCILLO						WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 9834 - 16870	
11		870 X		762		-0-		-108		-0-		47 1		674 2	
												2 4		39 9	
12		899 X		782		-0-		-117		-0-		43 1		696 2	
												1 4		42 9	
01		DLQ G-10		784		-0-		784		784		42 1		697 2	
												2 4		43 9	
02		DLQ G-10		398		-0-		398		1182		21 1		352 2	
												4 4		21 9	
03		800 N		849		-0-		49		1231		46 1		751 2	
												1 4		51 9	
04		1925 N		694		-0-		-1231		-0-		35 1		595 2	
												21 4		43 9	
PILONCILLO						WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8817 - 13234	
11		1542 N		1542		-0-		-0-		-0-		79 1		1137 2	
												3 4		323 9	
12		1607 N		1607		-0-		-0-		-0-		72 1		1181 2	
												2 4		352 9	
01		DLQ G-10		1598		-0-		1598		1598		69 1		1148 2	
												3 4		378 9	
02		DLQ G-10		1522		-0-		1522		3120		67 1		1113 2	
												2 4		340 9	
03		800 N		1506		-0-		706		3826		64 1		1088 2	
												2 4		352 9	
04		3000 N		1520		-0-		-1480		2346		68 1		1147 2	
												2 4		303 9	
PILONCILLO						WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 9330 - 16094	
11		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
12		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
01		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
02		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
03		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
04		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		M			CODE		
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	37 1	564 2	Y	23	23	0			1
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	1 4	25 9	Y	43	43	0			1
01	DLQ G-10	696	-0-	696	696	32 1	526 2	Y	81	80	0			2
02	DLQ G-10	603	-0-	603	1299	1 4	47 9	Y	70	70	0			2
03	800 N	620	-0-	-180	1119	34 1	571 2	Y	70	70	0			2
04	1692 N	573	-0-	-1119	-0-	2 4	89 9	Y	59	59	0			2
						30 1	495 2	Y						
						1 4	77 9	Y						
						30 1	512 2	Y						
						1 4	77 9	Y						
						28 1	479 2	Y						
						1 4	65 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526														
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	19 1	272 2	Y	34	34	0			1
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	1 4	37 9	Y	38	38	0			1
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	18 1	295 2	Y	37	37	0			1
02	DLQ G-10	316	-0-	316	658	1 4	42 9	Y	34	34	0			1
03	800 N	357	-0-	-443	215	17 1	292 2	Y	43	42	0			2
04	565 N	350	-0-	-215	-0-	1 4	47 9	Y	42	43	0			1
						17 1	286 2	Y						
						1 4	46 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970														
11	986 X	986	-0-	-0-	-0-	59 1	877 2	Y	39	39	0			1
12	961 X	913	-0-	-48	-0-	7 4	43 9	Y	38	38	0			1
01	DLQ G-10	893	-0-	893	893	50 1	820 2	Y	38	38	0			1
02	DLQ G-10	725	-0-	725	1618	1 4	42 9	Y	30	29	0			2
03	800 N	908	-0-	108	1726	48 1	801 2	Y	37	38	0			1
04	2587 N	861	-0-	-1726	-0-	2 4	42 9	Y	38	37	0			2
						39 1	649 2	Y						
						4 4	33 9	Y						
						48 1	818 2	Y						
						1 4	41 9	Y						
						46 1	771 2	Y						
						2 4	42 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2640 X	2522	-0-	-118	-0-	147	1	2242	2	Y	116	116	0	4
						5	4	128	9					
12	2728 X	2620	-0-	-108	-0-	143	1	2334	2	Y	126	127	0	3
						4	4	139	9					
01	DLQ G-10	2501	-0-	2501	2501	133	1	2226	2	Y	124	124	0	3
						6	4	136	9					
02	DLQ G-10	2303	-0-	2303	4804	123	1	2043	2	Y	122	121	0	4
						3	4	134	9					
03	7309 X	2505	-0-	-4804	-0-	130	1	2209	2	Y	147	146	0	5
						4	4	162	9					
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	130	1	2210	2	Y	114	115	0	4
						5	4	125	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300														
11	540 N	397	-0-	-143	-0-	20	1	325	2	Y	46	45	0	2
						1	4	51	9					
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	43	44	0	1
						1	4	47	9					
01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	21	1	352	2	Y	39	39	0	1
						1	4	43	9					
02	DLQ G-10	420	-0-	420	837	20	1	337	2	Y	56	55	0	2
						1	4	62	9					
03	800 N	446	-0-	-354	483	21	1	352	2	Y	65	65	0	2
						1	4	72	9					
04	970 N	487	-0-	-483	-0-	23	1	390	2	Y	66	66	0	2
						1	4	73	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978														
11	2910 N	2672	-0-	-238	-0-	142	1	2223	2	Y	275	275	0	9
						4	4	303	9					
12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	143	1	2336	2	Y	304	304	0	9
						4	4	334	9					
01	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	146	1	2420	2	Y	320	320	0	9
						8	4	352	9					
02	DLQ G-10	2526	-0-	2526	5452	126	1	2097	2	Y	273	273	0	9
						3	4	300	9					
03	8104 X	2652	-0-	-5452	-0-	130	1	2208	2	Y	282	282	0	9
						4	4	310	9					
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	125	1	2119	2	Y	261	260	0	9
						4	4	287	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425														
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	127	1	1956	2	Y	129	129	0	4
						3	4	142	9					
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2024	2	Y	139	139	0	4
						4	4	153	9					
01	DLQ G-10	2249	-0-	2249	2249	118	1	1973	2	Y	138	138	0	4
						6	4	152	9					
02	DLQ G-10	2056	-0-	2056	4305	109	1	1806	2	Y	125	125	0	4
						3	4	138	9					
03	800 N	2151	-0-	1351	5656	112	1	1895	2	Y	128	128	0	4
						3	4	141	9					
04	3000 N	2114	-0-	-886	4770	110	1	1871	2	Y	117	117	0	4
						4	4	129	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	930	2	Y	46	46	0	-0-
						2	4	51	9					
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	2	Y	53	53	0	-0-
						2	4	58	9					
01	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	74	1	1228	2	Y	65	65	0	-0-
						4	4	72	9					
02	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2380	54	1	895	2	Y	47	47	0	-0-
						1	4	52	9					
03	800 N	966	-0-	166	2546	51	1	870	2	Y	39	39	0	-0-
						2	4	43	9					
04	3000 N	916	-0-	-2084	462	49	1	825	2	Y	36	36	0	1
						2	4	40	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888														
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	Y	91	90	0	3
						7	4	100	9					
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	763	2	Y	121	121	0	3
						1	4	133	9					
01	DLQ G-10	893	-0-	893	893	44	1	723	2	Y	113	113	0	3
						2	4	124	9					
02	DLQ G-10	793	-0-	793	1686	39	1	645	2	Y	98	98	0	3
						1	4	108	9					
03	800 N	855	-0-	55	1741	41	1	699	2	Y	104	104	0	3
						1	4	114	9					
04	2644 N	903	-0-	-1741	-0-	46	1	772	2	Y	75	76	0	2
						2	4	83	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595														
11	3000 N	2594	-0-	-406	8117	148	1	2269	2	Y	157	157	0	4
						4	4	173	9					
12	3100 N	2385	-0-	-715	7402	125	1	2038	2	Y	198	197	0	5
						4	4	218	9					
01	DLQ G-10	2347	-0-	2347	9749	121	1	2008	2	Y	193	193	0	5
						6	4	212	9					
02	11872 X	2123	-0-	-9749	-0-	110	1	1822	2	Y	171	171	0	5
						3	4	188	9					
03	2666 X	2203	-0-	-463	-0-	112	1	1905	2	Y	166	166	0	5
						3	4	183	9					
04	2580 X	2158	-0-	-422	-0-	111	1	1880	2	Y	148	148	0	5
						4	4	163	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426														
11	2370 X	2272	-0-	-98	-0-	128	1	1989	2	Y	138	138	0	4
						3	4	152	9					
12	2449 X	2362	-0-	-87	-0-	127	1	2066	2	Y	150	150	0	4
						4	4	165	9					
01	DLQ G-10	2317	-0-	2317	2317	122	1	2024	2	Y	150	150	0	4
						6	4	165	9					
02	DLQ G-10	2035	-0-	2035	4352	107	1	1782	2	Y	130	130	0	4
						3	4	143	9					
03	6328 X	1976	-0-	-4352	-0-	102	1	1735	2	Y	124	124	0	4
						3	4	136	9					
04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	105	1	1770	2	Y	118	118	0	4
						4	4	130	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	33 1	465 2	Y	47	47	0		2	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	30 1	491 2	Y	52	52	0		2	
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	23 1	379 2	Y	41	41	0		2	
02	DLQ G-10	569	-0-	569	1019	29 1	483 2	Y	51	52	0		1	
03	800 N	574	-0-	-226	793	29 1	487 2	Y	52	51	0		2	
04	1364 N	571	-0-	-793	-0-	29 1	493 2	Y	44	46	0		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775														
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	43 1	622 2	Y	24	24	0		1	
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	39 1	631 2	Y	25	25	0		1	
01	DLQ G-10	680	-0-	680	680	37 1	613 2	Y	25	25	0		1	
02	DLQ G-10	647	-0-	647	1327	35 1	585 2	Y	24	24	0		1	
03	800 N	681	-0-	-119	1208	36 1	614 2	Y	24	24	0		1	
04	1899 N	691	-0-	-1208	-0-	38 1	645 2	Y	6	7	0		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657														
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	35 1	536 2	Y	158	157	0		6	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	37 1	605 2	Y	179	180	0		5	
01	DLQ G-10	957	-0-	957	957	43 1	719 2	Y	175	177	0		3	
02	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2127	53 1	886 2	Y	209	207	0		5	
03	800 N	1101	-0-	301	2428	50 1	854 2	Y	177	177	0		5	
04	3000 N	1078	-0-	-1922	506	51 1	870 2	Y	141	141	0		5	
PILONCILLO														
WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357														
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	51 1	732 2	Y	157	157	0		5	
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	48 1	782 2	Y	175	175	0		5	
01	DLQ G-10	944	-0-	944	944	46 1	764 2	Y	120	122	0		3	
02	DLQ G-10	934	-0-	934	1878	42 1	691 2	Y	182	179	0		6	
03	800 N	1019	-0-	219	2097	44 1	745 2	Y	208	208	0		6	
04	3000 N	999	-0-	-2001	96	43 1	736 2	Y	198	197	0		7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	1740 N	719	-0-	-1021	-0-	41 1	657 2	20 9	Y	18	18 0			1	
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36 1	586 2	19 9	Y	17	17 0			1	
01	DLQ G-10	600	-0-	600	600	33 1	548 2	17 9	Y	15	16 0			-0-	
02	DLQ G-10	736	-0-	736	1336	37 1	620 2	78 9	Y	71	68 0			3	
03	2339 X	1003	-0-	-1336	-0-	49 1	828 2	124 9	Y	113	112 0			4	
04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	56 1	953 2	138 9	Y	125	125 0			4	
PILONCILLO															
WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843															
11	10170 X	9579	-0-	-591	-0-	567 1	8853 2	144 9	Y	131	131 0			4	
12	10509 X	9991	-0-	-518	-0-	567 1	9250 2	158 9	Y	144	144 0			4	
01	DLQ G-10	9800	-0-	9800	9800	545 1	9070 2	158 9	Y	144	144 0			4	
02	DLQ G-10	9013	-0-	9013	18813	501 1	8314 2	185 9	Y	168	167 0			5	
03	28401 X	9588	-0-	-18813	-0-	522 1	8851 2	199 9	Y	181	181 0			5	
04	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	511 1	8644 2	142 9	Y	129	130 0			4	
PILONCILLO															
WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919															
11	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	59 1	933 2	116 9	Y	105	105 0			3	
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	65 1	1061 2	138 9	Y	125	125 0			3	
01	DLQ G-10	1105	-0-	1105	1105	54 1	904 2	144 9	Y	131	131 0			3	
02	DLQ G-10	986	-0-	986	2091	49 1	807 2	129 9	Y	117	117 0			3	
03	800 N	1039	-0-	239	2330	50 1	853 2	134 9	Y	122	121 0			4	
04	3000 N	1045	-0-	-1955	375	52 1	873 2	118 9	Y	107	108 0			3	
PILONCILLO															
WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858															
11	3000 N	1998	-0-	-1002	1342	111 1	1732 2	143 9	Y	130	130 0			3	
12	3100 N	2010	-0-	-1090	252	107 1	1747 2	153 9	Y	139	139 0			3	
01	DLQ G-10	2028	-0-	2028	2280	105 1	1762 2	156 9	Y	142	142 0			3	
02	4121 X	1841	-0-	-2280	-0-	96 1	1601 2	141 9	Y	128	128 0			3	
03	2077 X	1930	-0-	-147	-0-	99 1	1685 2	143 9	Y	130	131 0			2	
04	2010 X	1862	-0-	-148	-0-	97 1	1639 2	123 9	Y	112	111 0			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2940 X	2916	-0-	-24	-0-	161 1	2517 2	Y	213	214	0				6
12	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	4 4	234 9								
01	DLQ G-10	2930	-0-	2930	2930	156 1	2550 2	Y	228	228	0				6
02	DLQ G-10	2628	-0-	2628	5558	4 4	251 9								
03	8334 X	2776	-0-	-5558	-0-	151 1	2518 2	Y	230	230	0				6
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	8 4	253 9								
						137 1	2267 2	Y	201	201	0				6
						3 4	221 9								
						142 1	2403 2	Y	206	204	0				8
						4 4	227 9								
						147 1	2491 2	Y	193	195	0				6
						10 4	212 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115															
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	41 1	597 2	Y	135	136	0				3
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1 4	149 9								
01	DLQ G-10	1535	-0-	1535	1535	51 1	841 2	Y	202	202	0				3
02	DLQ G-10	976	-0-	976	2511	4 4	222 9								
03	800 N	1020	-0-	220	2731	73 1	1145 2	Y	278	278	0				3
04	3000 N	920	-0-	-2080	651	11 4	306 9								
						44 1	739 2	Y	173	164	0				12
						3 4	190 9								
						47 1	807 2	Y	150	154	0				8
						1 4	165 9								
						45 1	756 2	Y	102	107	0				3
						7 4	112 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733															
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49 1	754 2	Y	100	97	0				5
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	6 4	110 9								
01	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	75 1	1226 2	Y	159	160	0				4
02	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2155	2 4	175 9								
03	800 N	1051	-0-	251	2406	56 1	932 2	Y	147	147	0				4
04	3000 N	1056	-0-	-1944	462	3 4	162 9								
						49 1	812 2	Y	127	127	0				4
						1 4	140 9								
						50 1	855 2	Y	131	131	0				4
						2 4	144 9								
						52 1	879 2	Y	112	113	0				3
						2 4	123 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235															
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44 1	676 2	Y	35	35	0				1
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	1 4	39 9								
01	DLQ G-10	792	-0-	792	792	44 1	723 2	Y	39	39	0				1
02	DLQ G-10	714	-0-	714	1506	1 4	43 9								
03	2265 X	759	-0-	-1506	-0-	42 1	705 2	Y	39	39	0				1
04	763 X	763	-0-	-0-	-0-	2 4	43 9								
						38 1	636 2	Y	35	35	0				1
						1 4	39 9								
						40 1	678 2	Y	36	36	0				1
						1 4	40 9								
						40 1	685 2	Y	34	34	0				1
						1 4	37 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	65	1	916	2	Y	44	44	0		1
						3	4	48	9						
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	661	2	Y	33	33	0		1
						1	4	36	9						
01	DLQ G-10	765	-0-	765	765	41	1	685	2	Y	34	34	0		1
						2	4	37	9						
02	DLQ G-10	760	-0-	760	1525	36	1	605	2	Y	107	105	0		3
						1	4	118	9						
03	800 N	724	-0-	-76	1449	33	1	563	2	Y	115	114	0		4
						1	4	127	9						
04	2088 N	639	-0-	-1449	-0-	28	1	480	2	Y	118	116	0		6
						1	4	130	9						

PILONCILLO															
WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146															
11	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	61	1	883	2	Y	176	175	0		6
						3	4	194	9						
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	940	2	Y	196	197	0		5
						2	4	216	9						
01	DLQ G-10	1195	-0-	1195	1195	55	1	921	2	Y	196	196	0		5
						3	4	216	9						
02	DLQ G-10	1080	-0-	1080	2275	50	1	836	2	Y	175	175	0		5
						1	4	193	9						
03	800 N	1098	-0-	298	2573	54	1	909	2	Y	121	124	0		2
						2	4	133	9						
04	3000 N	1036	-0-	-1964	609	54	1	919	2	Y	55	55	0		2
						2	4	61	9						

PILONCILLO															
WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937															
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	2	Y	118	118	0		4
						2	4	130	9						
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	70	1	1136	2	Y	128	129	0		3
						2	4	141	9						
01	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	67	1	1114	2	Y	128	128	0		3
						3	4	141	9						
02	DLQ G-10	1214	-0-	1214	2539	62	1	1022	2	Y	116	116	0		3
						2	4	128	9						
03	800 N	1298	-0-	498	3037	65	1	1096	2	Y	123	122	0		4
						2	4	135	9						
04	3000 N	1325	-0-	-1675	1362	68	1	1146	2	Y	96	97	0		3
						5	4	106	9						

PILONCILLO															
WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193															
11	2670 X	2525	-0-	-145	-0-	134	1	2092	2	Y	268	270	0		10
						4	4	295	9						
12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	138	1	2250	2	Y	307	308	0		9
						4	4	338	9						
01	DLQ G-10	2838	-0-	2838	2838	142	1	2333	2	Y	324	324	0		9
						7	4	356	9						
02	DLQ G-10	2415	-0-	2415	5253	120	1	1991	2	Y	274	276	0		7
						3	4	301	9						
03	800 N	2796	-0-	1996	7249	136	1	2314	2	Y	311	308	0		10
						4	4	342	9						
04	3000 N	2335	-0-	-665	6584	112	1	1896	2	Y	294	295	0		9
						4	4	323	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	69	1	1058	2	Y	34	34	0			1	
						2	4	37	9								
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	2	Y	39	39	0			1	
						2	4	43	9								
01	DLQ G-10	1170	-0-	1170	1170	64	1	1062	2	Y	37	37	0			1	
						3	4	41	9								
02	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2327	63	1	1053	2	Y	35	35	0			1	
						2	4	39	9								
03	800 N	1339	-0-	539	2866	71	1	1221	2	Y	41	41	0			1	
						2	4	45	9								
04	3000 N	699	-0-	-2301	565	38	1	646	2	Y	13	14	0			-0-	
						1	4	14	9								
PILONCILLO														WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988			
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	18	1	282	2	Y	40	40	0			2	
						1	4	44	9								
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	44	44	0			2	
						48	9										
01	DLQ G-10	337	-0-	337	337	16	1	274	2	Y	42	42	0			2	
						1	4	46	9								
02	DLQ G-10	330	-0-	330	667	16	1	270	2	Y	40	40	0			2	
						44	9										
03	800 N	380	-0-	-420	247	18	1	310	2	Y	46	45	0			3	
						1	4	51	9								
04	633 N	386	-0-	-247	-0-	19	1	329	2	Y	34	35	0			1	
						1	4	37	9								
PILONCILLO														WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578			
11	1110 N	850	-0-	-260	-0-	55	1	681	2	Y	100	100	0			3	
						4	4	110	9								
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	612	2	Y	97	95	0			5	
						6	4	107	9								
01	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095	60	1	947	2	Y	78	82	0			1	
						2	4	86	9								
02	DLQ G-10	317	-0-	317	1412	17	1	278	2	Y	20	20	0			1	
						22	9										
03	800 N	2809	-0-	2009	3421	152	1	2454	2	Y	181	172	0			10	
						4	4	199	9								
04	3000 N	1307	-0-	-1693	1728	68	1	1152	2	Y	77	77	0			2	
						2	4	85	9								
PILONCILLO														WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190			
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	45	1	660	2	Y	98	98	0			3	
						2	4	108	9								
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	721	2	Y	112	112	0			3	
						1	4	123	9								
01	DLQ G-10	851	-0-	851	851	41	1	688	2	Y	109	110	0			2	
						2	4	120	9								
02	DLQ G-10	747	-0-	747	1598	36	1	605	2	Y	95	94	0			3	
						1	4	105	9								
03	800 N	762	-0-	-38	1560	35	1	603	2	Y	112	112	0			3	
						1	4	123	9								
04	2331 N	771	-0-	-1560	-0-	36	1	605	2	Y	117	114	0			6	
						1	4	129	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	188	1	2934	2	Y	145	147	0	4
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	5	4	160	9	Y	145	145	0	4
01	DLQ G-10	3311	-0-	3311	3311	171	1	2782	2	Y	157	159	0	2
02	DLQ G-10	1968	-0-	1968	5279	5	4	160	9	Y	91	90	0	3
03	7373 X	2094	-0-	-5279	-0-	172	1	2953	2	Y	96	96	0	3
04	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	13	4	173	9	Y	36	38	0	1
						106	1	1759	2					
						3	4	100	9					
						110	1	1875	2					
						3	4	106	9					
						100	1	1697	2					
						4	4	40	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403														
11	2610 N	2349	-0-	-261	-0-	139	1	2142	2	Y	58	58	0	2
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	4	4	64	9	Y	48	49	0	1
01	DLQ G-10	1975	-0-	1975	1975	104	1	1671	2	Y	53	52	0	2
02	DLQ G-10	1997	-0-	1997	3972	3	4	53	9	Y	53	52	0	2
03	800 N	2068	-0-	1268	5240	105	1	1807	2	Y	52	52	0	2
04	3000 N	1838	-0-	-1162	4078	5	4	58	9	Y	53	53	0	2
						110	1	1827	2					
						3	4	57	9					
						112	1	1895	2					
						3	4	58	9					
						100	1	1687	2					
						4	4	47	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228														
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	821	2	Y	37	37	0	2
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	1	4	41	9	Y	37	37	0	2
01	DLQ G-10	898	-0-	898	898	47	1	768	2	Y	39	39	0	2
02	DLQ G-10	726	-0-	726	1624	1	4	41	9	Y	32	32	0	2
03	800 N	841	-0-	41	1665	48	1	804	2	Y	41	40	0	3
04	2585 N	920	-0-	-1665	-0-	3	4	43	9	Y	64	64	0	2
						40	1	650	2					
						1	4	35	9					
						44	1	751	2					
						1	4	45	9					
						47	1	801	2					
						2	4	70	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	245 2	Y	17	16 0				1
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 9	245 2	Y	16	17 0				-0-
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	18 9	242 2	Y	17	17 0				-0-
02	DLQ G-10	248	-0-	248	525	15 1	218 2	Y	15	15 0				-0-
03	800 N	288	-0-	-512	13	1 4	19 9							
04	286 N	273	-0-	-13	-0-	13 1	252 2	Y	19	18 0				1
						21 9	218 2	Y	15	15 0				-0-
						14 1	240 2	Y	16	17 0				-0-
						1 4	18 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619														
11	930 N	859	-0-	-71	-0-	48 1	700 2	Y	99	98 0				4
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	2 4	109 9							
01	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	52 1	856 2	Y	127	127 0				4
02	DLQ G-10	886	-0-	886	1951	5 4	140 9							
03	800 N	941	-0-	141	2092	51 1	848 2	Y	148	148 0				4
04	2730 N	638	-0-	-2092	-0-	3 4	163 9							
						42 1	704 2	Y	126	126 0				4
						1 4	139 9							
						45 1	757 2	Y	125	125 0				4
						1 4	138 9							
						30 1	517 2	Y	79	82 0				1
						4 4	87 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498														
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	224 1	3538 2	Y	115	115 0				4
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	6 4	127 9							
01	DLQ G-10	4191	-0-	4191	4191	230 1	3754 2	Y	183	183 0				4
02	DLQ G-10	3842	-0-	3842	8033	7 4	201 9							
03	12021 X	3988	-0-	-8033	-0-	225 1	3743 2	Y	193	192 0				5
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	11 4	212 9							
						207 1	3437 2	Y	175	175 0				5
						5 4	193 9							
						211 1	3574 2	Y	179	178 0				6
						6 4	197 9							
						216 1	3656 2	Y	180	180 0				6
						8 4	198 9							
PILONCILLO														
WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532														
11	1830 X	966	-0-	-864	-0-	51 1	782 2	Y	120	121 0				4
12	1829 X	1108	-0-	-721	-0-	1 4	132 9							
01	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	55 1	897 2	Y	141	142 0				3
02	DLQ G-10	684	-0-	684	1873	1 4	155 9							
03	3043 X	1170	-0-	-1873	-0-	59 1	956 2	Y	155	154 0				4
04	972 X	972	-0-	-0-	-0-	3 4	171 9							
						32 1	538 2	Y	103	98 0				9
						1 4	113 9							
						54 1	924 2	Y	173	177 0				5
						2 4	190 9							
						46 1	775 2	Y	135	136 0				4
						2 4	149 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	15	14	0			1	
						1	4	17	9								
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	14	15	0			-0-	
						1	4	15	9								
01	DLQ G-10	929	-0-	929	929	51	1	856	2	Y	17	17	0			-0-	
						3	4	19	9								
02	DLQ G-10	807	-0-	807	1736	45	1	744	2	Y	15	15	0			-0-	
						1	4	17	9								
03	800 N	876	-0-	76	1812	48	1	809	2	Y	16	16	0			-0-	
						1	4	18	9								
04	2684 N	872	-0-	-1812	-0-	48	1	809	2	Y	12	12	0			-0-	
						2	4	13	9								

PILONCILLO														WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466			
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	691	2	Y	123	122	0			4	
						5	4	135	9								
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	51	1	822	2	Y	155	156	0			3	
						2	4	171	9								
01	DLQ G-10	914	-0-	914	914	44	1	737	2	Y	119	120	0			2	
						2	4	131	9								
02	DLQ G-10	832	-0-	832	1746	40	1	658	2	Y	121	119	0			4	
						1	4	133	9								
03	800 N	918	-0-	118	1864	43	1	723	2	Y	137	138	0			3	
						1	4	151	9								
04	2681 N	817	-0-	-1864	-0-	38	1	647	2	Y	113	112	0			5	
						8	4	124	9								

PILONCILLO														WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789			
11	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	93	1	1459	2	Y	69	69	0			2	
						2	4	76	9								
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1337	2	Y	54	55	0			1	
						2	4	59	9								
01	DLQ G-10	1352	-0-	1352	1352	73	1	1221	2	Y	49	49	0			1	
						4	4	54	9								
02	2479 X	1127	-0-	-1352	-0-	61	1	1020	2	Y	40	40	0			1	
						2	4	44	9								
03	2077 X	1232	-0-	-845	-0-	66	1	1117	2	Y	43	43	0			1	
						2	4	47	9								
04	1620 X	1230	-0-	-390	-0-	66	1	1117	2	Y	41	41	0			1	
						2	4	45	9								

PILONCILLO														WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079			
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	Y	49	48	0			3	
						6	4	54	9								
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	Y	60	61	0			2	
						1	4	66	9								
01	DLQ G-10	569	-0-	569	569	27	1	447	2	Y	85	84	0			3	
						1	4	94	9								
02	DLQ G-10	500	-0-	500	1069	23	1	387	2	Y	81	81	0			3	
						1	4	89	9								
03	800 N	504	-0-	-296	773	22	1	381	2	Y	91	91	0			3	
						1	4	100	9								
04	1283 N	510	-0-	-773	-0-	23	1	391	2	Y	86	86	0			3	
						1	4	95	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3000 N	2126	-0-	-874	5009	126	1	1962	2	Y	32	32	0	1
12	3100 N	2258	-0-	-842	4167	3	4	35	9					
01	DLQ G-10	2196	-0-	2196	6363	128	1	2087	2	Y	35	35	0	1
02	8421 X	2058	-0-	-6363	-0-	4	4	39	9					
03	2356 X	2033	-0-	-323	-0-	122	1	2029	2	Y	35	35	0	1
04	2190 X	1845	-0-	-345	-0-	6	4	39	9					
						115	1	1905	2	Y	32	32	0	1
						3	4	35	9					
						111	1	1885	2	Y	31	31	0	1
						3	4	34	9					
						100	1	1698	2	Y	39	38	0	2
						4	4	43	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156														
11	840 N	719	-0-	-121	-0-	43	1	638	2	Y	30	30	0	1
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	5	4	33	9					
01	DLQ G-10	770	-0-	770	770	43	1	695	2	Y	34	34	0	1
02	DLQ G-10	672	-0-	672	1442	1	4	37	9					
03	800 N	783	-0-	-17	1425	41	1	688	2	Y	35	35	0	1
04	2188 N	763	-0-	-1425	-0-	2	4	39	9					
						36	1	602	2	Y	30	30	0	1
						1	4	33	9					
						42	1	707	2	Y	30	30	0	1
						1	4	33	9					
						40	1	675	2	Y	43	42	0	2
						1	4	47	9					
PILONCILLO														
WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034														
11	1770 X	1668	-0-	-102	-0-	99	1	1435	2	Y	117	118	0	3
12	1829 X	1750	-0-	-79	-0-	5	4	129	9					
01	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	93	1	1509	2	Y	132	132	0	3
02	DLQ G-10	1600	-0-	1600	3314	3	4	145	9					
03	800 N	1751	-0-	951	4265	89	1	1476	2	Y	131	131	0	3
04	3000 N	1674	-0-	-1326	2939	5	4	144	9					
						83	1	1374	2	Y	128	127	0	4
						2	4	141	9					
						88	1	1493	2	Y	152	152	0	4
						3	4	167	9					
						88	1	1489	2	Y	85	86	0	3
						3	4	94	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458														
11	750 N	15	-0-	-735	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0	-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	DLQ G-10	906	-0-	906	906	22	1	379	2	Y	18	17	0	1
02	DLQ G-10	926	-0-	926	1832	1	4	20	9					
03	800 N	1027	-0-	227	2059	49	1	807	2	Y	41	41	0	1
04	3000 N	987	-0-	-2013	46	5	4	45	9					
						50	1	830	2	Y	41	41	0	1
						1	4	45	9					
						54	1	921	2	Y	45	45	0	1
						2	4	50	9					
						52	1	883	2	Y	45	44	0	2
						2	4	50	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	41 1	604 2	Y	98	98	0		3	
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	1 4	108 9							
01 DLQ G-10		705	-0-	705	705	36 1	595 2	Y	101	101	0		3	
02 DLQ G-10		610	-0-	610	1315	1 4	111 9							
03	800 N	644	-0-	-156	1159	33 1	547 2	Y	112	112	0		3	
04	1759 N	600	-0-	-1159	-0-	2 4	123 9							
						29 1	473 2	Y	97	97	0		3	
						1 4	107 9							
						30 1	514 2	Y	90	90	0		3	
						1 4	99 9							
						29 1	486 2	Y	76	77	0		2	
						1 4	84 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396														
11	3000 N	1853	-0-	-1147	1607	110 1	1695 2	Y	41	41	0		1	
12	3100 N	1818	-0-	-1282	325	3 4	45 9							
01 DLQ G-10		1771	-0-	1771	2096	102 1	1666 2	Y	43	43	0		1	
02	3782 X	1686	-0-	-2096	-0-	3 4	47 9							
03	1922 X	1814	-0-	-108	-0-	97 1	1622 2	Y	43	43	0		1	
04	1860 X	1722	-0-	-138	-0-	5 4	47 9							
						91 1	1513 2	Y	73	71	0		3	
						2 4	80 9							
						95 1	1616 2	Y	91	91	0		3	
						3 4	100 9							
						91 1	1535 2	Y	80	80	0		3	
						8 4	88 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243														
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27 1	435 2	Y	17	18	0		1	
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	1 4	19 9							
01 DLQ G-10		475	-0-	475	475	30 1	483 2	Y	21	20	0		2	
02 DLQ G-10		215	-0-	215	690	1 4	23 9							
03	800 N	681	-0-	-119	571	26 1	428 2	Y	17	18	0		1	
04	1418 N	847	-0-	-571	-0-	2 4	19 9							
						12 1	194 2	Y	8	8	0		1	
						9 9								
						34 1	573 2	Y	66	64	0		3	
						1 4	73 9							
						41 1	704 2	Y	89	88	0		3	
						4 4	98 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562														
11	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	83 1	1313 2	Y	33	33	0		1	
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	6 4	36 9							
01 DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	77 1	1248 2	Y	48	48	0		1	
02 DLQ G-10		1233	-0-	1233	2634	2 4	53 9							
03	800 N	1374	-0-	574	3208	75 1	1261 2	Y	55	55	0		1	
04	3000 N	1356	-0-	-1644	1564	4 4	61 9							
						67 1	1110 2	Y	49	48	0		2	
						2 4	54 9							
						73 1	1242 2	Y	52	52	0		2	
						2 4	57 9							
						72 1	1216 2	Y	59	59	0		2	
						3 4	65 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	4	1	9					
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	8	1	126	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
02	DLQ G-10	17	-0-	17	152	1	1	16	2	Y	-0-		-0-	
03	172 N	20	-0-	-152	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311														
11	2700 X	2315	-0-	-385	-0-	139	1	2140	2	Y	29	29 0	1	
						4	4	32	9					
12	2294 X	2203	-0-	-91	-0-	125	1	2042	2	Y	29	29 0	1	
						4	4	32	9					
01	DLQ G-10	2335	-0-	2335	2335	130	1	2164	2	Y	31	31 0	1	
						7	4	34	9					
02	DLQ G-10	2120	-0-	2120	4455	119	1	1967	2	Y	28	28 0	1	
						3	4	31	9					
03	800 N	2490	-0-	1690	6145	137	1	2313	2	Y	33	33 0	1	
						4	4	36	9					
04	3000 N	2464	-0-	-536	5609	135	1	2285	2	Y	30	30 0	1	
						11	4	33	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460														
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	123	123 0	4	
						2	4	135	9					
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	117	118 0	3	
						2	4	129	9					
01	DLQ G-10	1348	-0-	1348	1348	68	1	1127	2	Y	136	136 0	3	
						3	4	150	9					
02	DLQ G-10	1039	-0-	1039	2387	54	1	890	2	Y	85	86 0	2	
						1	4	94	9					
03	800 N	1092	-0-	292	2679	57	1	964	2	Y	58	58 0	2	
						7	4	64	9					
04	3000 N	1336	-0-	-1664	1015	66	1	1123	2	Y	132	128 0	6	
						2	4	145	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323														
11	660 N	468	-0-	-192	-0-	25	1	378	2	Y	58	58 0	2	
						1	4	64	9					
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	66	67 0	1	
						1	4	73	9					
01	DLQ G-10	412	-0-	412	412	20	1	330	2	Y	55	54 0	2	
						1	4	61	9					
02	DLQ G-10	306	-0-	306	718	16	1	270	2	Y	18	20 0	-0-	
						20	9							
03	800 N	309	-0-	-491	227	16	1	278	2	Y	14	14 0	-0-	
						15	9							
04	542 N	315	-0-	-227	-0-	16	1	276	2	Y	20	19 0	1	
						1	4	22	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	92	1	1356	2	Y	102	102	0	3
12	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	4	4	112	9					
01	DLQ G-10	1644	-0-	1644	1644	85	1	1380	2	Y	109	109	0	3
02	DLQ G-10	1470	-0-	1470	3114	2	4	120	9					
03	800 N	1768	-0-	968	4082	84	1	1403	2	Y	139	138	0	4
04	3000 N	1650	-0-	-1350	2732	4	4	153	9					
						77	1	1270	2	Y	110	111	0	3
						2	4	121	9					
						90	1	1522	2	Y	139	137	0	5
						3	4	153	9					
						87	1	1465	2	Y	86	88	0	3
						3	4	95	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120														
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	23	23	0	1
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1	4	25	9					
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	11	1	174	2	Y	25	25	0	1
02	DLQ G-10	178	-0-	178	374	28	9							
03	612 N	238	-0-	-374	-0-	10	1	161	2	Y	23	24	0	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	9							
						9	1	145	2	Y	22	21	0	1
						24	9							
						12	1	202	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
						14	1	232	2	Y	12	13	0	-0-
						13	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	59 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	109	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	173 N	64	-0-	-109	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708														
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	91	1	1454	2	Y	36	36	0	1
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	3	4	40	9					
01	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	78	1	1277	2	Y	33	33	0	1
02	DLQ G-10	940	-0-	940	2008	2	4	36	9					
03	800 N	1008	-0-	208	2216	59	1	977	2	Y	26	26	0	1
04	3000 N	989	-0-	-2011	205	3	4	29	9					
						52	1	862	2	Y	23	23	0	1
						1	4	25	9					
						54	1	911	2	Y	37	37	0	1
						2	4	41	9					
						51	1	866	2	Y	64	63	0	2
						2	4	70	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	BALANCE		
11	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	116	1	1702	2	Y	222	221 0	8		
						5	4	244	9						
12	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	109	1	1771	2	Y	234	236 0	6		
						3	4	257	9						
01	DLQ G-10	2099	-0-	2099	2099	104	1	1739	2	Y	228	228 0	6		
						5	4	251	9						
02	DLQ G-10	1894	-0-	1894	3993	95	1	1570	2	Y	203	203 0	6		
						6	4	223	9						
03	800 N	2032	-0-	1232	5225	100	1	1699	2	Y	209	208 0	7		
						3	4	230	9						
04	3000 N	1468	-0-	-1532	3693	73	1	1231	2	Y	139	142 0	4		
						11	4	153	9						
PILONCILLO														WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513	
11	1650 N	1423	-0-	-227	-0-	82	1	1300	2	Y	35	35 0	-0-		
						2	4	39	9						
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	84	1	1372	2	Y	60	59 0	1		
						2	4	66	9						
01	DLQ G-10	1575	-0-	1575	1575	84	1	1409	2	Y	71	71 0	1		
						4	4	78	9						
02	DLQ G-10	1385	-0-	1385	2960	75	1	1241	2	Y	61	61 0	1		
						2	4	67	9						
03	800 N	1469	-0-	669	3629	78	1	1319	2	Y	64	64 0	1		
						2	4	70	9						
04	3000 N	1474	-0-	-1526	2103	78	1	1316	2	Y	70	69 0	3		
						3	4	77	9						
PILONCILLO														WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631	
11	2430 X	2190	-0-	-240	-0-	125	1	1978	2	Y	76	76 0	2		
						3	4	84	9						
12	2511 X	2297	-0-	-214	-0-	127	1	2071	2	Y	83	83 0	2		
						8	4	91	9						
01	DLQ G-10	2255	-0-	2255	2255	122	1	2036	2	Y	83	83 0	2		
						6	4	91	9						
02	DLQ G-10	2063	-0-	2063	4318	112	1	1865	2	Y	75	75 0	2		
						3	4	83	9						
03	800 N	2217	-0-	1417	5735	118	1	2008	2	Y	79	79 0	2		
						4	4	87	9						
04	3000 N	2236	-0-	-764	4971	119	1	2018	2	Y	86	84 0	4		
						4	4	95	9						
PILONCILLO														WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683	
11	1080 N	987	-0-	-93	-0-	53	1	836	2	Y	87	88 0	2		
						2	4	96	9						
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	Y	98	97 0	3		
						2	4	108	9						
01	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1016	51	1	856	2	Y	96	97 0	2		
						3	4	106	9						
02	DLQ G-10	925	-0-	925	1941	47	1	775	2	Y	93	92 0	3		
						1	4	102	9						
03	800 N	1070	-0-	270	2211	53	1	887	2	Y	112	112 0	3		
						7	4	123	9						
04	3000 N	978	-0-	-2022	189	49	1	822	2	Y	95	95 0	3		
						2	4	105	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2310 X	2048	-0-	-262	-0-	112	1	1776	2	Y	143	143	0	4
12	2387 X	2268	-0-	-119	-0-	124	1	2025	2	Y	105	108	0	1
01	DLQ G-10	2252	-0-	2252	2252	125	1	2076	2	Y	41	41	0	1
02	DLQ G-10	2052	-0-	2052	4304	114	1	1892	2	Y	39	39	0	1
03	800 N	2297	-0-	1497	5801	122	1	2063	2	Y	98	95	0	4
04	3000 N	2307	-0-	-693	5108	123	1	2084	2	Y	87	89	0	2
						4	4	96	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	2	Y	138	138	0	4
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	70	1	1123	2	Y	121	123	0	2
01	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	51	1	849	2	Y	94	93	0	3
02	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2158	60	1	988	2	Y	93	93	0	3
03	800 N	1500	-0-	700	2858	77	1	1296	2	Y	114	113	0	4
04	3000 N	1737	-0-	-1263	1595	88	1	1486	2	Y	145	145	0	4
						3	4	160	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	12	1	142	2	Y	8	8	0	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	15	15	0	-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	10	1	176	2	Y	11	11	0	-0-
02	DLQ G-10	228	-0-	228	427	10	1	166	2	Y	45	43	0	2
03	647 N	220	-0-	-427	-0-	9	1	158	2	Y	48	49	0	1
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	53	9	160	2	Y	48	47	0	2
						9	1							
						53	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	36	1	527	2	Y	26	26	0	1
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	30	30	0	1
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	34	1	561	2	Y	30	30	0	1
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1206	31	1	514	2	Y	27	27	0	1
03	800 N	629	-0-	-171	1035	33	1	553	2	Y	38	38	0	1
04	1645 N	610	-0-	-1035	-0-	32	1	542	2	Y	32	32	0	1
						1	4	35	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: A 11HD															RRCID -> 271366															COMPL. DATE 06/10/2013															TOTAL DEPTH 8224															PERF. 8493 - 12995														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
0									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE																																																																						
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-			44	1	700	2		Y	86		87	0			2																																																																				
									1	4	95	9																																																																													
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-			46	1	750	2		Y	97		95	0			4																																																																				
									8	4	107	9																																																																													
01	DLQ	G-10	1120	-0-	1120	1120			54	1	922	2		Y	123		124	0			3																																																																				
									9	4	135	9																																																																													
02	DLQ	G-10	912	-0-	912	2032			48	1	785	2		Y	71		72	0			2																																																																				
									1	4	78	9																																																																													
03	800	N	949	-0-	149	2181			50	1	843	2		Y	46		47	0			1																																																																				
									5	4	51	9																																																																													
04	3000	N	964	-0-	-2036	145			50	1	842	2		Y	59		58	0			2																																																																				
									7	4	65	9																																																																													
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360																																																																																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845																																																																																									
11	840	N	550	-0-	-290	-0-			37	1	511	2		Y	-0-						-0-																																																																				
									2	4																																																																															
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-			35	1	567	2		Y	-0-						-0-																																																																				
									1	4																																																																															
01	DLQ	G-10	623	-0-	623	623			35	1	583	2		Y	3		3	0			-0-																																																																				
									2	4	3	9																																																																													
02	DLQ	G-10	572	-0-	572	1195			31	1	520	2		Y	18		17	0			1																																																																				
									1	4	20	9																																																																													
03	800	N	673	-0-	-127	1068			36	1	604	2		Y	29		26	0			4																																																																				
									1	4	32	9																																																																													
04	1815	N	747	-0-	-1068	-0-			36	1	619	2		Y	83		83	0			3																																																																				
									1	4	91	9																																																																													
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511																																																																																									
11	1050	N	777	-0-	-273	-0-			43	1	678	2		Y	50		50	0			2																																																																				
									1	4	55	9																																																																													
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-			46	1	749	2		Y	43		44	0			1																																																																				
									1	4	47	9																																																																													
01	DLQ	G-10	978	-0-	978	978			53	1	886	2		Y	34		34	0			1																																																																				
									2	4	37	9																																																																													
02	DLQ	G-10	902	-0-	902	1880			49	1	818	2		Y	31		31	0			1																																																																				
									1	4	34	9																																																																													
03	800	N	996	-0-	196	2076			53	1	906	2		Y	32		32	0			1																																																																				
									2	4	35	9																																																																													
04	3000	N	967	-0-	-2033	43			52	1	889	2		Y	22		22	0			1																																																																				
									2	4	24	9																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	570 N	514	-0-	-56	-0-	28	1	443	2	Y	38	38	0	1
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	31	32	0	-0-
01	DLQ G-10	523	-0-	523	523	28	1	464	2	Y	27	26	0	1
02	DLQ G-10	549	-0-	549	1072	29	1	486	2	Y	30	30	0	1
03	800 N	588	-0-	-212	860	31	1	521	2	Y	32	32	0	1
04	1436 N	576	-0-	-860	-0-	30	1	512	2	Y	30	30	0	1
						1	4	33	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HV RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	65	1	925	2	Y	199	199	0	9
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	948	2	Y	217	217	0	9
01	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	58	1	977	2	Y	227	227	0	9
02	DLQ G-10	1189	-0-	1189	2477	55	1	905	2	Y	207	207	0	9
03	800 N	1259	-0-	459	2936	58	1	980	2	Y	199	202	0	6
04	3000 N	1185	-0-	-1815	1121	59	1	995	2	Y	117	116	0	4
						2	4	129	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
11	2280 N	1785	-0-	-495	-0-	102	1	1535	2	Y	131	131	0	4
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	92	1	1500	2	Y	134	135	0	3
01	DLQ G-10	1579	-0-	1579	1579	81	1	1358	2	Y	124	124	0	3
02	DLQ G-10	1589	-0-	1589	3168	82	1	1366	2	Y	122	120	0	5
03	4984 X	1816	-0-	-3168	-0-	92	1	1563	2	Y	144	143	0	6
04	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1572	2	Y	184	184	0	6
						3	4	202	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816														
11	5760 X	4882	-0-	-878	-0-	281	1	4373	2	Y	200	200	0	6
12	5797 X	5183	-0-	-614	-0-	285	1	4645	2	Y	223	223	0	6
01	DLQ G-10	4931	-0-	4931	4931	265	1	4415	2	Y	216	218	0	4
02	DLQ G-10	4702	-0-	4702	9633	254	1	4218	2	Y	204	202	0	6
03	14828 X	5195	-0-	-9633	-0-	275	1	4666	2	Y	224	223	0	7
04	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	277	1	4686	2	Y	277	273	0	11
						10	4	305	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	77 1	1219 2	Y	36	36 0			1	
						2 4	40 9							
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	78 1	1276 2	Y	40	40 0			1	
						2 4	44 9							
01	DLQ G-10	1415	-0-	1415	1415	74 1	1235 2	Y	93	91 0			3	
						4 4	102 9							
02	DLQ G-10	1246	-0-	1246	2661	65 1	1088 2	Y	83	83 0			3	
						2 4	91 9							
03	3965 X	1304	-0-	-2661	-0-	67 1	1136 2	Y	85	86 0			2	
						7 4	94 9							
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	71 1	1204 2	Y	76	76 0			2	
						6 4	84 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857														
11	4680 X	4651	-0-	-29	-0-	269 1	4197 2	Y	161	161 0			7	
						8 4	177 9							
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	272 1	4432 2	Y	178	178 0			7	
						8 4	196 9							
01	DLQ G-10	4725	-0-	4725	4725	256 1	4264 2	Y	175	175 0			7	
						12 4	193 9							
02	DLQ G-10	4389	-0-	4389	9114	238 1	3950 2	Y	177	176 0			8	
						6 4	195 9							
03	12944 X	3830	-0-	-9114	-0-	204 1	3443 2	Y	157	158 0			7	
						10 4	173 9							
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	214 1	3626 2	Y	163	166 0			2	
						8 4	179 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981														
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	52 1	825 2	Y	46	46 0			2	
						1 4	51 9							
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54 1	873 2	Y	47	47 0			2	
						2 4	52 9							
01	DLQ G-10	897	-0-	897	897	48 1	812 2	Y	31	31 0			2	
						3 4	34 9							
02	DLQ G-10	787	-0-	787	1684	43 1	713 2	Y	27	27 0			2	
						1 4	30 9							
03	800 N	831	-0-	31	1715	44 1	755 2	Y	28	28 0			2	
						1 4	31 9							
04	2587 N	872	-0-	-1715	-0-	46 1	785 2	Y	35	34 0			2	
						2 4	39 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938														
11	4170 X	3978	-0-	-192	-0-	232 1	3617 2	Y	112	112 0			3	
						6 4	123 9							
12	4154 X	4117	-0-	-37	-0-	230 1	3747 2	Y	121	121 0			3	
						7 4	133 9							
01	DLQ G-10	4140	-0-	4140	4140	225 1	3767 2	Y	125	124 0			4	
						10 4	138 9							
02	DLQ G-10	3943	-0-	3943	8083	217 1	3596 2	Y	114	115 0			3	
						5 4	125 9							
03	12612 X	4529	-0-	-8083	-0-	243 1	4122 2	Y	143	141 0			5	
						7 4	157 9							
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	226 1	3832 2	Y	150	149 0			6	
						8 4	165 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300							
PILONCILLO		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8370	
								PERF. 8455 - 13831	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
0									
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	11
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 9	158 2	Y	39
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	43 9	Y	-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	3 4		Y	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	17 9	Y	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 8411	
								PERF. 8538 - 13694	
11	4920 X	4635	-0-	-285	-0-	267 1	4174 2	Y	170
12	4991 X	4670	-0-	-321	-0-	7 4	187 9	Y	180
01 DLQ G-10		4464	-0-	4464	4464	258 1	4207 2	Y	175
02 DLQ G-10		3656	-0-	3656	8120	7 4	198 9	Y	146
03	11949 X	3829	-0-	-8120	-0-	242 1	4018 2	Y	144
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	11 4	193 9	Y	115
						199 1	3291 2	Y	
						5 4	161 9		
						204 1	3461 2	Y	
						6 4	158 9		
						196 1	3311 2	Y	
						7 4	127 9		
PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8392	
								PERF. 8586 - 13752	
11	810 N	682	-0-	-128	-0-	36 1	519 2	Y	114
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	2 4	125 9	Y	120
01 DLQ G-10		914	-0-	914	914	31 1	513 2	Y	165
02 DLQ G-10		715	-0-	715	1629	1 4	132 9	Y	129
03	800 N	763	-0-	-37	1592	42 1	688 2	Y	135
04	2462 N	870	-0-	-1592	-0-	2 4	182 9	Y	189
						33 1	539 2	Y	
						1 4	142 9		
						34 1	579 2	Y	
						1 4	149 9		
						37 1	624 2	Y	
						1 4	208 9		
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8402	
								PERF. 8899 - 13620	
11	5130 X	4958	-0-	-172	-0-	277 1	4326 2	Y	315
12	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	8 4	347 9	Y	342
01 DLQ G-10		5020	-0-	5020	5020	274 1	4476 2	Y	341
02 DLQ G-10		4635	-0-	4635	9655	8 4	376 9	Y	261
03	14507 X	4852	-0-	-9655	-0-	262 1	4371 2	Y	241
04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	12 4	375 9	Y	213
						247 1	4095 2	Y	
						6 4	287 9		
						255 1	4324 2	Y	
						8 4	265 9		
						251 1	4249 2	Y	
						9 4	234 9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	15	1	213	2	Y	13	13 0	1	
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	18	18 0	1	
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	25	1	411	2	Y	28	29 0	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	472	5	4	31	9	Y	-0-	-0-	-0-	
03	472 N	-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925														
11	8730 X	8296	-0-	-434	-0-	464	1	7239	2	Y	528	528 0	19	
12	9021 X	8857	-0-	-164	-0-	473	1	7722	2	Y	590	590 0	19	
01	DLQ G-10	8680	-0-	8680	8680	452	1	7558	2	Y	589	589 0	19	
02	DLQ G-10	7862	-0-	7862	16542	413	1	6859	2	Y	527	527 0	19	
03	24906 X	8364	-0-	-16542	-0-	430	1	7295	2	Y	569	568 0	20	
04	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	402	1	6810	2	Y	397	411 0	4	
PILONCILLO														
WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687														
11	6030 X	5067	-0-	-963	-0-	292	1	4546	2	Y	201	202 0	7	
12	6200 X	5720	-0-	-480	-0-	315	1	5132	2	Y	240	240 0	7	
01	DLQ G-10	5542	-0-	5542	5542	296	1	4970	2	Y	237	237 0	7	
02	DLQ G-10	4973	-0-	4973	10515	269	1	4466	2	Y	210	210 0	7	
03	15856 X	5341	-0-	-10515	-0-	282	1	4807	2	Y	221	220 0	8	
04	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	281	1	4762	2	Y	184	185 0	6	
PILONCILLO														
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749														
11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	185	1	2742	2	Y	179	181 0	1 8	1
12	3100 N	3138	-0-	38	38	170	1	2769	2	Y	176	176 0	1	
01	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3084	162	1	2685	2	Y	174	174 0	1	
02	DLQ G-10	2789	-0-	2789	5873	148	1	2464	2	Y	157	157 0	1	
03	8712 X	2839	-0-	-5873	-0-	148	1	2513	2	Y	157	158 0	-0-	
04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	133	1	2243	2	Y	134	134 0	4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5160 X	4131	-0-	-1029	-0-	229	1	3639	2	Y	234	231	0	9
						6	4	257	9					
12	5332 X	4776	-0-	-556	-0-	258	1	4201	2	Y	282	285	0	6
						7	4	310	9					
01	DLQ G-10	4285	-0-	4285	4285	224	1	3761	2	Y	259	259	0	6
						15	4	285	9					
02	DLQ G-10	4050	-0-	4050	8335	215	1	3565	2	Y	241	241	0	6
						5	4	265	9					
03	12639 X	4304	-0-	-8335	-0-	224	1	3795	2	Y	253	252	0	7
						7	4	278	9					
04	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	225	1	3802	2	Y	202	204	0	6
						8	4	222	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035														
11	7260 X	6408	-0-	-852	-0-	357	1	5672	2	Y	336	331	0	14
						9	4	370	9					
12	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	415	1	6762	2	Y	421	425	0	10
						12	4	463	9					
01	DLQ G-10	7153	-0-	7153	7153	380	1	6314	2	Y	400	401	0	9
						19	4	440	9					
02	DLQ G-10	6469	-0-	6469	13622	345	1	5721	2	Y	358	357	0	10
						9	4	394	9					
03	20463 X	6841	-0-	-13622	-0-	357	1	6064	2	Y	372	371	0	11
						11	4	409	9					
04	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	353	1	5978	2	Y	299	302	0	8
						13	4	329	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709														
11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	237	1	3743	2	Y	261	260	0	8
						6	4	287	9					
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	238	1	3875	2	Y	282	282	0	8
						7	4	310	9					
01	DLQ G-10	4238	-0-	4238	4238	221	1	3705	2	Y	274	275	0	7
						11	4	301	9					
02	DLQ G-10	3835	-0-	3835	8073	202	1	3358	2	Y	245	245	0	7
						5	4	270	9					
03	12040 X	3967	-0-	-8073	-0-	205	1	3481	2	Y	250	249	0	8
						6	4	275	9					
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	203	1	3431	2	Y	187	189	0	6
						7	4	206	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2550 N	1762	-0-	-788	-0-	101	1	1539	2	Y	108	108	0	2
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	86	1	1407	2	Y	104	104	0	2
01	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	93	1	1545	2	Y	116	116	0	2
02	DLQ G-10	1629	-0-	1629	3400	86	1	1424	2	Y	106	106	0	2
03	5717 X	2317	-0-	-3400	-0-	120	1	2047	2	Y	131	131	0	2
04	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1521	2	Y	98	98	0	3
						3	4	108	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HX RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158														
11	5550 X	5325	-0-	-225	-0-	311	1	4787	2	Y	197	196	0	6
12	5735 X	5536	-0-	-199	-0-	10	4	217	9					
01	DLQ G-10	5546	-0-	5546	5546	305	1	4971	2	Y	228	227	0	7
02	DLQ G-10	4981	-0-	4981	10527	9	4	251	9					
03	15896 X	5369	-0-	-10527	-0-	298	1	4970	2	Y	239	240	0	6
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	15	4	263	9					
						270	1	4473	2	Y	210	210	0	6
						7	4	231	9					
						280	1	4749	2	Y	302	298	0	10
						8	4	332	9					
						283	1	4787	2	Y	224	227	0	7
						10	4	246	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024														
11	5340 X	4720	-0-	-620	-0-	272	1	4105	2	Y	304	302	0	10
12	5518 X	4677	-0-	-841	-0-	9	4	334	9					
01	DLQ G-10	5160	-0-	5160	5160	250	1	4072	2	Y	316	318	0	8
02	DLQ G-10	4754	-0-	4754	9914	7	4	348	9					
03	14802 X	4888	-0-	-9914	-0-	267	1	4509	2	Y	336	335	0	9
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	14	4	370	9					
						250	1	4165	2	Y	303	300	0	12
						6	4	333	9					
						252	1	4290	2	Y	307	309	0	10
						8	4	338	9					
						252	1	4270	2	Y	278	279	0	9
						9	4	306	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028														
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	215	1	3286	2	Y	228	227	0	7
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	7	4	251	9					
01	DLQ G-10	3852	-0-	3852	3852	209	1	3404	2	Y	247	247	0	7
02	DLQ G-10	3508	-0-	3508	7360	6	4	272	9					
03	11085 X	3725	-0-	-7360	-0-	201	1	3368	2	Y	248	249	0	6
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	10	4	273	9					
						185	1	3070	2	Y	225	224	0	7
						5	4	248	9					
						193	1	3270	2	Y	233	233	0	7
						6	4	256	9					
						188	1	3188	2	Y	259	256	0	10
						7	4	285	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300												
PILONCILLO			WELL #:		D 26HA	RRCID	-> 271866		COMPL.	DATE	11/03/2014	TOTAL	DEPTH	8388	PERF.	8711 - 14213	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		690 N	620	-0-	-70	-0-		36 1	558 2		Y	23		23 0			1
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-		36 1	584 2		Y	26		26 0			1
01	DLQ	G-10	643	-0-	643	643		35 1	577 2		Y	26		26 0			1
02	DLQ	G-10	578	-0-	578	1221		31 1	521 2		Y	23		23 0			1
03		800 N	660	-0-	-140	1081		35 1	595 2		Y	26		26 0			1
04		1806 N	725	-0-	-1081	-0-		39 1	656 2		Y	26		26 0			1
								1 4	29 9								
PILONCILLO			WELL #:		D 26HB	RRCID	-> 271867		COMPL.	DATE	11/09/2014	TOTAL	DEPTH	8379	PERF.	8627 - 14377	
11		360 N	338	-0-	-22	-0-		19 1	300 2		Y	16		16 0			-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-		19 1	312 2		Y	17		17 0			-0-
01	DLQ	G-10	343	-0-	343	343		18 1	304 2		Y	18		17 0			1
02	DLQ	G-10	294	-0-	294	637		16 1	263 2		Y	14		15 0			-0-
03		800 N	310	-0-	-490	147		16 1	277 2		Y	15		15 0			-0-
04		518 N	371	-0-	-147	-0-		20 1	333 2		Y	15		15 0			-0-
								1 4	17 9								-0-
PILONCILLO			WELL #:		D 26HC	RRCID	-> 271868		COMPL.	DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	8311	PERF.	9128 - 14729	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO			WELL #:		D 26HD	RRCID	-> 271871		COMPL.	DATE	11/12/2014	TOTAL	DEPTH	8268	PERF.	8878 - 14752	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO			WELL #:		F 2HL	RRCID	-> 271873		COMPL.	DATE	01/13/2013	TOTAL	DEPTH	9661	PERF.	9797 - 14032	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	61	61	0	2
						1	4	67	9					
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	67	67	0	2
						74	9							
01	DLQ G-10	304	-0-	304	304	14	1	227	2	Y	56	57	0	1
						1	4	62	9					
02	DLQ G-10	230	-0-	230	534	10	1	173	2	Y	43	43	0	1
						47	9							
03	751 N	217	-0-	-534	-0-	10	1	164	2	Y	39	39	0	1
						43	9							
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	34	34	0	1
						5	4	37	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081														
11	2700 N	2222	-0-	-478	-0-	130	1	2029	2	Y	54	54	0	2
						4	4	59	9					
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	139	1	2267	2	Y	62	62	0	2
						4	4	68	9					
01	DLQ G-10	2381	-0-	2381	2381	131	1	2177	2	Y	61	61	0	2
						6	4	67	9					
02	DLQ G-10	2118	-0-	2118	4499	116	1	1929	2	Y	64	65	0	1
						3	4	70	9					
03	6255 X	1756	-0-	-4499	-0-	96	1	1609	2	Y	35	35	0	1
						12	4	39	9					
04	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	124	1	2092	2	Y	39	39	0	1
						10	4	43	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216														
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	239	1	3658	2	Y	185	184	0	5
						8	4	204	9				1 8	
12	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	227	1	3704	2	Y	197	197	0	5
						7	4	217	9					
01	DLQ G-10	4147	-0-	4147	4147	222	1	3707	2	Y	188	188	0	5
						11	4	207	9					
02	DLQ G-10	3748	-0-	3748	7895	202	1	3358	2	Y	166	166	0	5
						5	4	183	9					
03	11803 X	3908	-0-	-7895	-0-	207	1	3508	2	Y	170	170	0	5
						6	4	187	9					
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	211	1	3577	2	Y	152	152	0	5
						8	4	167	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967														
11	5430 X	4580	-0-	-850	-0-	261	1	4111	2	Y	183	183	0	6
						7	4	201	9					
12	5332 X	5035	-0-	-297	-0-	277	1	4518	2	Y	211	211	0	6
						8	4	232	9					
01	DLQ G-10	4988	-0-	4988	4988	269	1	4472	2	Y	213	213	0	6
						13	4	234	9					
02	DLQ G-10	4285	-0-	4285	9273	233	1	3848	2	Y	179	179	0	6
						7	4	197	9					
03	14573 X	5300	-0-	-9273	-0-	281	1	4756	2	Y	231	229	0	8
						9	4	254	9					
04	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	272	1	4609	2	Y	236	236	0	8
						10	4	260	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4710 X	4540	-0-	-170	-0-	259 7 4	4072 2 9	202 9		Y	184	184 0		7
12	4867 X	4582	-0-	-285	-0-	250 18 4	4104 2 9	210 9		Y	191	191 0		7
01	DLQ G-10	4357	-0-	4357	4357	237 11 4	3904 2 9	205 9		Y	186	186 0		7
02	DLQ G-10	4293	-0-	4293	8650	232 6 4	3856 2 9	199 9		Y	181	181 0		7
03	13195 X	4545	-0-	-8650	-0-	241 7 4	4089 2 9	208 9		Y	189	188 0		8
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	242 9 4	4097 2 9	238 9		Y	216	213 0		9
PILONCILLO													WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507	
11	5100 X	4819	-0-	-281	-0-	273 7 4	4293 2 9	246 9		Y	224	224 0		6
12	5270 X	5114	-0-	-156	-0-	271 8 4	4410 2 9	425 9		Y	386	382 0		10
01	DLQ G-10	4999	-0-	4999	4999	255 13 4	4266 2 9	465 9		Y	423	423 0		10
02	DLQ G-10	4471	-0-	4471	9470	230 6 4	3825 2 9	410 9		Y	373	373 0		10
03	14234 X	4764	-0-	-9470	-0-	241 7 4	4086 2 9	430 9		Y	391	390 0		11
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	248 9 4	4194 2 9	286 9		Y	260	260 0		9
PILONCILLO													WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO													WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609	
11	5370 X	4877	-0-	-493	-0-	284 9 4	4358 2 9	226 9		Y	205	205 0		7
12	5301 X	5005	-0-	-296	-0-	275 8 4	4479 2 9	243 9		Y	221	221 0		7
01	DLQ G-10	4905	-0-	4905	4905	262 14 4	4387 2 9	242 9		Y	220	220 0		7
02	DLQ G-10	4265	-0-	4265	9170	230 6 4	3821 2 9	208 9		Y	189	189 0		7
03	13828 X	4658	-0-	-9170	-0-	246 7 4	4176 2 9	229 9		Y	208	206 0		9
04	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	226 8 4	3831 2 9	231 9		Y	210	212 0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	486	1	7482	2	Y	452	453	0	13
12	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	15	4	497	9					
01	DLQ G-10	8447	-0-	8447	8447	468	1	7635	2	Y	486	486	0	13
02	DLQ G-10	7670	-0-	7670	16117	14	4	535	9					
03	24013 X	7896	-0-	-16117	-0-	448	1	7442	2	Y	482	484	0	11
04	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	27	4	530	9					
						408	1	6776	2	Y	433	431	0	13
						10	4	476	9					
						412	1	6985	2	Y	443	441	0	15
						12	4	487	9					
						405	1	6849	2	Y	414	414	0	14
						15	4	455	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780														
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	222	1	3358	2	Y	49	50	0	1
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	8	4	54	9					
01	DLQ G-10	3469	-0-	3469	3469	200	1	3255	2	Y	51	51	0	1
02	DLQ G-10	3121	-0-	3121	6590	6	4	56	9					
03	10068 X	3478	-0-	-6590	-0-	191	1	3212	2	Y	51	51	0	1
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	10	4	56	9					
						174	1	2891	2	Y	45	45	0	1
						6	4	50	9					
						190	1	3226	2	Y	51	50	0	2
						6	4	56	9					
						186	1	3141	2	Y	59	59	0	2
						7	4	65	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550														
11	5460 X	5325	-0-	-135	-0-	312	1	4788	2	Y	195	195	0	6
12	5642 X	5297	-0-	-345	-0-	10	4	215	9					
01	DLQ G-10	5115	-0-	5115	5115	293	1	4772	2	Y	204	205	0	5
02	DLQ G-10	4579	-0-	4579	9694	8	4	224	9					
03	14488 X	4794	-0-	-9694	-0-	275	1	4605	2	Y	201	201	0	5
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	14	4	221	9					
						249	1	4129	2	Y	177	177	0	5
						6	4	195	9					
						255	1	4330	2	Y	183	182	0	6
						8	4	201	9					
						257	1	4346	2	Y	185	184	0	7
						9	4	204	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428														
11	4140 X	3955	-0-	-185	-0-	235	1	3577	2	Y	123	123	0	4
12	4123 X	3945	-0-	-178	-0-	8	4	135	9					
01	DLQ G-10	4364	-0-	4364	4364	219	1	3578	2	Y	129	130	0	3
02	DLQ G-10	3541	-0-	3541	7905	6	4	142	9					
03	11511 X	3606	-0-	-7905	-0-	232	1	3956	2	Y	147	146	0	4
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	14	4	162	9					
						192	1	3197	2	Y	134	133	0	5
						5	4	147	9					
						191	1	3235	2	Y	158	157	0	6
						6	4	174	9					
						197	1	3343	2	Y	125	126	0	4
						7	4	138	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
11	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	434	1	6664	2	Y	361	361	0	13
						14	4	397	9					
12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	412	1	6724	2	Y	401	401	0	13
						12	4	441	9					
01	DLQ G-10	7426	-0-	7426	7426	395	1	6571	2	Y	400	400	0	13
						20	4	440	9					
02	DLQ G-10	6527	-0-	6527	13953	352	1	5848	2	Y	289	292	0	10
						9	4	318	9					
03	20620 X	6667	-0-	-13953	-0-	354	1	6007	2	Y	268	268	0	10
						11	4	295	9					
04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	361	1	6106	2	Y	298	295	0	11
						13	4	328	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460														
11	6660 X	5743	-0-	-917	-0-	331	1	5150	2	Y	229	229	0	7
						10	4	252	9					
12	6572 X	5913	-0-	-659	-0-	325	1	5300	2	Y	247	248	0	6
						16	4	272	9					
01	DLQ G-10	6183	-0-	6183	6183	332	1	5544	2	Y	264	263	0	7
						17	4	290	9					
02	DLQ G-10	5430	-0-	5430	11613	294	1	4877	2	Y	229	229	0	7
						7	4	252	9					
03	16992 X	5379	-0-	-11613	-0-	285	1	4846	2	Y	217	218	0	6
						9	4	239	9					
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	282	1	4770	2	Y	185	183	0	7
						10	4	204	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370														
11	5970 X	5626	-0-	-344	-0-	326	1	5031	2	Y	235	235	0	6
						10	4	259	9					
12	6169 X	5481	-0-	-688	-0-	301	1	4906	2	Y	241	242	0	5
						9	4	265	9					
01	DLQ G-10	3154	-0-	3154	3154	184	1	2797	2	Y	141	146	0	-0-
						18	4	155	9					
02	DLQ G-10	4367	-0-	4367	7521	236	1	3893	2	Y	210	203	0	7
						7	4	231	9					
03	12586 X	5065	-0-	-7521	-0-	267	1	4527	2	Y	239	239	0	7
						8	4	263	9					
04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	269	1	4552	2	Y	209	209	0	7
						10	4	230	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986														
11	6570 X	5860	-0-	-710	-0-	339	1	5248	2	Y	239	240	0	7
						10	4	263	9					
12	6696 X	5978	-0-	-718	-0-	329	1	5357	2	Y	257	257	0	7
						9	4	283	9					
01	DLQ G-10	6496	-0-	6496	6496	346	1	5818	2	Y	285	284	0	8
						18	4	314	9					
02	DLQ G-10	6116	-0-	6116	12612	330	1	5482	2	Y	269	270	0	7
						8	4	296	9					
03	18474 X	5862	-0-	-12612	-0-	311	1	5271	2	Y	246	246	0	7
						9	4	271	9					
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	300	1	5083	2	Y	204	204	0	7
						11	4	224	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	3780 X	3366	-0-	-414	-0-	186	1	2959	2	Y	196	196	0		6
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	5	4	216	9						
01	DLQ G-10	4018	-0-	4018	4018	212	1	3464	2	Y	246	245	0		7
02	DLQ G-10	3646	-0-	3646	7664	6	4	271	9						
03	11574 X	3910	-0-	-7664	-0-	211	1	3507	2	Y	263	263	0		7
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	11	4	289	9						
						192	1	3188	2	Y	237	237	0		7
						5	4	261	9						
						202	1	3427	2	Y	250	249	0		8
						6	4	275	9						
						204	1	3446	2	Y	220	221	0		7
						7	4	242	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076															
11	4110 X	2923	-0-	-1187	-0-	165	1	2609	2	Y	132	133	0		4
12	4247 X	2927	-0-	-1320	-0-	4	4	145	9						
01	DLQ G-10	2923	-0-	2923	2923	161	1	2617	2	Y	131	132	0		3
02	DLQ G-10	2735	-0-	2735	5658	5	4	144	9						
03	8488 X	2830	-0-	-5658	-0-	156	1	2616	2	Y	131	131	0		3
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	7	4	144	9						
						148	1	2449	2	Y	122	121	0		4
						4	4	134	9						
						150	1	2539	2	Y	124	123	0		5
						5	4	136	9						
						150	1	2532	2	Y	116	116	0		4
						5	4	128	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073															
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016															
11	6000 X	5046	-0-	-954	-0-	270	1	4320	2	Y	404	404	0		13
12	5921 X	5511	-0-	-410	-0-	12	4	444	9						
01	DLQ G-10	4661	-0-	4661	4661	290	1	4736	2	Y	434	435	0		12
02	DLQ G-10	4415	-0-	4415	9076	8	4	477	9						
03	13892 X	4816	-0-	-9076	-0-	240	1	3999	2	Y	370	378	0		4
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	15	4	407	9						
						230	1	3796	2	Y	348	340	0		12
						6	4	383	9						
						244	1	4150	2	Y	371	369	0		14
						14	4	408	9						
						254	1	4309	2	Y	332	335	0		10
						15	4	365	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5700 X	5461	-0-	-239	-0-	314 1	4970 2	169 9	154	Y	154	0		6
12	5890 X	5826	-0-	-64	-0-	325 1	5296 2	196 9	178	Y	178	0		6
01	DLQ G-10	5759	-0-	5759	5759	315 1	5230 2	198 9	180	Y	180	0		6
02	DLQ G-10	4977	-0-	4977	10736	271 1	4531 2	168 9	153	Y	153	0		6
03	16261 X	5525	-0-	-10736	-0-	297 1	5035 2	184 9	167	Y	167	0		6
04	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	295 1	4996 2	158 9	144	Y	144	0		5
PILONCILLO														
WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742														
11	3360 X	2979	-0-	-381	-0-	161 1	2551 2	263 9	239	Y	239	0		8
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	208 1	3385 2	403 9	366	Y	366	0		10
01	DLQ G-10	3726	-0-	3726	3726	188 1	3142 2	388 9	353	Y	353	0		9
02	DLQ G-10	3284	-0-	3284	7010	167 1	2774 2	339 9	308	Y	308	0		10
03	10647 X	3637	-0-	-7010	-0-	181 1	3083 2	367 9	334	Y	334	0		10
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	177 1	2999 2	307 9	279	Y	279	0		9
PILONCILLO														
WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080														
11	6900 X	5679	-0-	-1221	-0-	317 1	5020 2	333 9	303	Y	303	0		8
12	7130 X	5226	-0-	-1904	-0-	283 1	4612 2	323 9	294	Y	294	0		8
01	DLQ G-10	4848	-0-	4848	4848	255 1	4277 2	304 9	276	Y	276	0		7
02	DLQ G-10	4338	-0-	4338	9186	231 1	3831 2	270 9	245	Y	245	0		7
03	13719 X	4533	-0-	-9186	-0-	236 1	4013 2	277 9	252	Y	252	0		8
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	249 1	4223 2	299 9	272	Y	272	0		10
PILONCILLO														
WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142														
11	2910 X	2335	-0-	-575	-0-	131 1	2081 2	119 9	108	Y	108	0		3
12	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	134 1	2178 2	132 9	120	Y	120	0		3
01	DLQ G-10	2378	-0-	2378	2378	127 1	2113 2	132 9	120	Y	120	0		3
02	DLQ G-10	2143	-0-	2143	4521	115 1	1907 2	118 9	107	Y	107	0		3
03	800 N	2268	-0-	1468	5989	119 1	2023 2	122 9	111	Y	111	0		3
04	3000 N	2291	-0-	-709	5280	119 1	2015 2	153 9	139	Y	139	0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6510 X	5612	-0-	-898	-0-	310	1	4912	2	Y	347	348	0	11
12	6727 X	6037	-0-	-690	-0-	324	1	5286	2	Y	380	381	0	10
01	DLQ G-10	6128	-0-	6128	6128	322	1	5355	2	Y	395	395	0	10
02	DLQ G-10	5522	-0-	5522	11650	292	1	4834	2	Y	354	353	0	11
03	17561 X	5911	-0-	-11650	-0-	308	1	5223	2	Y	337	338	0	10
04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	307	1	5197	2	Y	349	347	0	12
						11	4	384	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871														
11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	217	1	3340	2	Y	95	95	0	3
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	212	1	3455	2	Y	103	103	0	3
01	DLQ G-10	3702	-0-	3702	3702	202	1	3377	2	Y	103	103	0	3
02	DLQ G-10	3320	-0-	3320	7022	183	1	3032	2	Y	91	91	0	3
03	10571 X	3549	-0-	-7022	-0-	191	1	3247	2	Y	95	95	0	3
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	192	1	3246	2	Y	125	123	0	5
						7	4	138	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781														
11	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	596	1	9483	2	Y	395	405	0	9
12	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	416	1	6784	2	Y	306	307	0	8
01	DLQ G-10	6575	-0-	6575	6575	355	1	5864	2	Y	309	309	0	8
02	DLQ G-10	5908	-0-	5908	12483	318	1	5279	2	Y	275	275	0	8
03	18421 X	5938	-0-	-12483	-0-	318	1	5397	2	Y	194	197	0	5
04	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	308	1	5222	2	Y	197	195	0	7
						11	4	217	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002														
11	5490 X	4524	-0-	-966	-0-	260	1	4106	2	Y	137	138	0	4
12	5673 X	4855	-0-	-818	-0-	270	1	4417	2	Y	145	145	0	4
01	DLQ G-10	4866	-0-	4866	4866	263	1	4371	2	Y	200	198	0	6
02	DLQ G-10	4594	-0-	4594	9460	249	1	4127	2	Y	193	193	0	6
03	14471 X	5011	-0-	-9460	-0-	266	1	4509	2	Y	207	207	0	6
04	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	257	1	4348	2	Y	169	170	0	5
						9	4	186	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0														EOM BALANCE
11	8970 X	8655	-0-	-315	-0-	496	1	7825	2	Y	292	292	0	9
12	9269 X	9037	-0-	-232	-0-	13	4	321	9					
01	DLQ G-10	8414	-0-	8414	8414	501	1	8168	2	Y	322	322	0	9
02	DLQ G-10	7846	-0-	7846	16260	14	4	354	9					
03	24391 X	8131	-0-	-16260	-0-	454	1	7524	2	Y	377	375	0	11
04	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	21	4	415	9					
						423	1	7021	2	Y	356	356	0	11
						10	4	392	9					
						430	1	7282	2	Y	364	363	0	12
						19	4	400	9					
						451	1	7642	2	Y	335	336	0	11
						16	4	369	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552														
11	3000 X	2608	-0-	-392	-0-	153	1	2386	2	Y	59	59	0	2
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	4	4	65	9					
01	DLQ G-10	2131	-0-	2131	2131	168	1	2739	2	Y	71	71	0	2
02	DLQ G-10	2623	-0-	2623	4754	5	4	78	9					
03	7288 X	2534	-0-	-4754	-0-	117	1	1951	2	Y	52	52	0	2
04	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	6	4	57	9					
						145	1	2405	2	Y	63	63	0	2
						4	4	69	9					
						137	1	2332	2	Y	54	55	0	1
						6	4	59	9					
						141	1	2391	2	Y	40	39	0	2
						5	4	44	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698														
11	8040 X	7683	-0-	-357	-0-	441	1	6965	2	Y	242	242	0	7
12	8308 X	8006	-0-	-302	-0-	11	4	266	9					
01	DLQ G-10	7744	-0-	7744	7744	440	1	7180	2	Y	340	337	0	10
02	DLQ G-10	7146	-0-	7146	14890	12	4	374	9					
03	22501 X	7611	-0-	-14890	-0-	417	1	6905	2	Y	365	365	0	10
04	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	20	4	402	9					
						385	1	6386	2	Y	332	332	0	10
						10	4	365	9					
						402	1	6814	2	Y	348	348	0	10
						12	4	383	9					
						405	1	6856	2	Y	281	283	0	9
						15	4	309	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835														
11	3000 N	2558	-0-	-442	7575	149	1	2326	2	Y	72	72	0	2
12	3100 N	2746	-0-	-354	7221	4	4	79	9					
01	DLQ G-10	2735	-0-	2735	9956	153	1	2500	2	Y	81	81	0	2
02	12227 X	2271	-0-	-9956	-0-	4	4	89	9					
03	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	149	1	2488	2	Y	82	82	0	2
04	2670 X	2316	-0-	-354	-0-	8	4	90	9					
						124	1	2066	2	Y	67	67	0	2
						7	4	74	9					
						132	1	2245	2	Y	69	69	0	2
						4	4	76	9					
						125	1	2123	2	Y	57	58	0	1
						5	4	63	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	209	1	3073	2	Y	185	188	0		4
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	213	1	3465	2	Y	158	159	0		3
01	DLQ G-10	3624	-0-	3624	3624	198	1	3297	2	Y	108	109	0		2
02	DLQ G-10	3274	-0-	3274	6898	180	1	2991	2	Y	89	89	0		2
03	10364 X	3466	-0-	-6898	-0-	183	1	3110	2	Y	152	149	0		5
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	186	1	3149	2	Y	88	91	0		2
						7	4	97	9						
PILONCILLO															
WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015															
11	3810 X	3580	-0-	-230	-0-	215	1	3208	2	Y	135	135	0		4
12	3937 X	3110	-0-	-827	-0-	172	1	2783	2	Y	136	137	0		3
01	DLQ G-10	3507	-0-	3507	3507	190	1	3166	2	Y	128	128	0		3
02	DLQ G-10	3239	-0-	3239	6746	176	1	2924	2	Y	123	122	0		4
03	10180 X	3434	-0-	-6746	-0-	183	1	3105	2	Y	127	127	0		4
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	180	1	3052	2	Y	105	105	0		4
						6	4	116	9						
PILONCILLO															
WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831															
11	4200 X	3764	-0-	-436	-0-	209	1	3283	2	Y	243	243	0		8
12	4309 X	4156	-0-	-153	-0-	222	1	3623	2	Y	277	278	0		7
01	DLQ G-10	3912	-0-	3912	3912	206	1	3405	2	Y	265	265	0		7
02	DLQ G-10	3716	-0-	3716	7628	196	1	3252	2	Y	239	239	0		7
03	11454 X	3826	-0-	-7628	-0-	197	1	3350	2	Y	248	247	0		8
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	198	1	3347	2	Y	241	241	0		8
						7	4	265	9						
PILONCILLO															
WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657															
11	4410 X	4215	-0-	-195	-0-	234	1	3657	2	Y	289	290	0		8
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	264	1	4309	2	Y	356	354	0		10
01	DLQ G-10	4612	-0-	4612	4612	242	1	3987	2	Y	337	339	0		8
02	DLQ G-10	3606	-0-	3606	8218	188	1	3119	2	Y	267	267	0		8
03	12235 X	4017	-0-	-8218	-0-	205	1	3480	2	Y	296	295	0		9
04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	206	1	3493	2	Y	310	308	0		11
						7	4	341	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM								
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
11	11940 X	8601	-0-	-3339	-0-	485 1	7703 2	Y	364	366 0	11						
12	12338 X	9497	-0-	-2841	-0-	13 4	400 9	Y	364	366 0	9						
01	DLQ G-10	9422	-0-	9422	9422	524 1	8558 2	Y	360	359 0	10						
02	DLQ G-10	8713	-0-	8713	18135	15 4	400 9	Y	337	337 0	10						
03	27344 X	9209	-0-	-18135	-0-	508 1	8492 2	Y	351	350 0	11						
04	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	26 4	396 9	Y	343	341 0	13						
						473 1	7857 2										
						12 4	371 9										
						490 1	8318 2	Y									
						15 4	386 9										
						489 1	8284 2	Y									
						18 4	377 9										
PILONCILLO																	
WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974																	
11	6960 X	6280	-0-	-680	-0-	357 1	5666 2	Y	225	226 0	8						
12	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	9 4	248 9	Y	278	277 0	9						
01	DLQ G-10	7487	-0-	7487	7487	419 1	6835 2	Y	245	246 0	8						
02	DLQ G-10	7040	-0-	7040	14527	12 4	306 9	Y	225	224 0	9						
03	21483 X	6956	-0-	-14527	-0-	406 1	6790 2	Y	215	215 0	9						
04	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	21 4	270 9	Y	205	205 0	7						
						386 1	6396 2										
						10 4	248 9										
						374 1	6334 2	Y									
						11 4	237 9										
						378 1	6406 2	Y									
						14 4	226 9										
PILONCILLO																	
WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510																	
11	6240 X	5533	-0-	-707	-0-	319 1	5066 2	Y	127	127 0	4						
12	6448 X	5976	-0-	-472	-0-	8 4	140 9	Y	156	155 0	5						
01	DLQ G-10	5630	-0-	5630	5630	335 1	5459 2	Y	162	163 0	4						
02	DLQ G-10	5137	-0-	5137	10767	10 4	172 9	Y	147	147 0	4						
03	16435 X	5668	-0-	-10767	-0-	307 1	5129 2	Y	188	186 0	6						
04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	16 4	178 9	Y	178	178 0	6						
						281 1	4687 2										
						7 4	162 9										
						303 1	5149 2	Y									
						9 4	207 9										
						302 1	5110 2	Y									
						11 4	196 9										
PILONCILLO																	
WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582																	
11	10320 X	9626	-0-	-694	-0-	549 1	8694 2	Y	335	335 0	11						
12	10664 X	10153	-0-	-511	-0-	14 4	369 9	Y	382	381 0	12						
01	DLQ G-10	9904	-0-	9904	9904	562 1	9155 2	Y	410	410 0	12						
02	DLQ G-10	9079	-0-	9079	18983	16 4	420 9	Y	372	372 0	12						
03	28636 X	9653	-0-	-18983	-0-	533 1	8893 2	Y	389	388 0	13						
04	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	27 4	451 9	Y	355	355 0	12						
						493 1	8165 2	Y									
						12 4	409 9										
						513 1	8696 2	Y									
						16 4	428 9										
						510 1	8636 2	Y									
						18 4	391 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8730 X	7447	-0-	-1283	-0-	422 1	6747 2	Y	243	243 0				8
12	9021 X	8148	-0-	-873	-0-	11 4	267 9	Y	274	275 0				7
01	DLQ G-10	7552	-0-	7552	7552	453 1	7381 2	Y	269	268 0				8
02	DLQ G-10	7371	-0-	7371	14923	13 4	301 9	Y	261	261 0				8
03	22677 X	7754	-0-	-14923	-0-	414 1	6823 2	Y	269	269 0				8
04	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	19 4	296 9	Y	250	249 0				9
						402 1	6672 2	Y						
						10 4	287 9							
						414 1	7031 2	Y						
						13 4	296 9							
						414 1	7013 2	Y						
						15 4	275 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736														
11	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	520 1	7756 2	Y	219	219 0				6
12	8742 X	8439	-0-	-303	-0-	20 4	241 9	Y	230	230 0				6
01	DLQ G-10	8133	-0-	8133	8133	472 1	7700 2	Y	226	226 0				6
02	DLQ G-10	7524	-0-	7524	15657	14 4	253 9	Y	205	203 0				8
03	24434 X	8777	-0-	-15657	-0-	446 1	7415 2	Y	250	258 0				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	23 4	249 9	Y	-0-					-0-
						414 1	6874 2	Y						
						10 4	226 9							
						459 1	8030 2	Y						
						13 4	275 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26H0 RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735														
11	870 X	783	-0-	-87	-0-	47 1	723 2	Y	8	8 0				-0-
12	899 X	696	-0-	-203	-0-	4 4	9 9	Y	8	8 0				-0-
01	DLQ G-10	756	-0-	756	756	40 1	646 2	Y	8	8 0				-0-
02	DLQ G-10	655	-0-	655	1411	1 4	9 9	Y	7	7 0				-0-
03	800 N	701	-0-	-99	1312	42 1	702 2	Y	28	27 0				1
04	2028 N	716	-0-	-1312	-0-	3 4	8 9	Y	27	27 0				1
						37 1	609 2	Y						
						1 4	8 9							
						37 1	630 2	Y						
						3 4	31 9							
						38 1	647 2	Y						
						1 4	30 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047														
11	12330 X	11894	-0-	-436	-0-	710 1	11134 2	Y	28	28 0				1
12	12741 X	12263	-0-	-478	-0-	19 4	31 9	Y	30	30 0				1
01	DLQ G-10	11894	-0-	11894	11894	705 1	11505 2	Y	30	30 0				1
02	DLQ G-10	10134	-0-	10134	22028	20 4	33 9	Y	34	35 0				-0-
03	22028 X	-0-	-0-	-22028	-0-	670 1	11157 2	Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	34 4	33 9	Y	-0-					-0-
						575 1	9507 2	Y						
						15 4	37 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
11	4140 X	3918	-0-	-222	-0-	235	1	3529	2	Y	109	109	0		3
						34	4	120	9						
12	4278 X	3464	-0-	-814	-0-	194	1	3131	2	Y	101	103	0		1
						28	4	111	9						
01	DLQ G-10	3019	-0-	3019	3019	153	1	2761	2	Y	90	87	0		4
						6	4	99	9						
02	DLQ G-10	3884	-0-	3884	6903	210	1	3533	2	Y	115	115	0		4
						14	4	127	9						
03	11205 X	4302	-0-	-6903	-0-	228	1	3870	2	Y	179	177	0		6
						7	4	197	9						
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	217	1	3667	2	Y	111	113	0		4
						8	4	122	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751															
11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	241	1	3618	2	Y	126	125	0		4
						8	4	139	9						
12	4092 X	4081	-0-	-11	-0-	226	1	3688	2	Y	134	134	0		4
						20	4	147	9						
01	DLQ G-10	4229	-0-	4229	4229	230	1	3831	2	Y	142	142	0		4
						12	4	156	9						
02	DLQ G-10	3566	-0-	3566	7795	195	1	3237	2	Y	117	118	0		3
						5	4	129	9						
03	11488 X	3693	-0-	-7795	-0-	197	1	3339	2	Y	137	136	0		4
						6	4	151	9						
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	183	1	3092	2	Y	84	85	0		3
						7	4	92	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634															
11	3630 X	3179	-0-	-451	-0-	194	1	2880	2	Y	89	89	0		3
						7	4	98	9						
12	3751 X	3303	-0-	-448	-0-	184	1	3006	2	Y	98	98	0		3
						5	4	108	9						
01	DLQ G-10	3262	-0-	3262	3262	178	1	2967	2	Y	98	98	0		3
						9	4	108	9						
02	DLQ G-10	3000	-0-	3000	6262	155	1	2580	2	Y	237	231	0		9
						4	4	261	9						
03	9462 X	3200	-0-	-6262	-0-	168	1	2838	2	Y	172	178	0		3
						5	4	189	9						
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	169	1	2860	2	Y	89	89	0		3
						6	4	98	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640															
11	5040 X	4967	-0-	-73	-0-	305	1	4439	2	Y	191	191	0		6
						13	4	210	9						
12	5208 X	5098	-0-	-110	-0-	281	1	4580	2	Y	208	208	0		6
						8	4	229	9						
01	DLQ G-10	4958	-0-	4958	4958	267	1	4451	2	Y	205	206	0		5
						14	4	226	9						
02	DLQ G-10	4435	-0-	4435	9393	243	1	4033	2	Y	139	141	0		3
						6	4	153	9						
03	14172 X	4779	-0-	-9393	-0-	252	1	4282	2	Y	215	210	0		8
						8	4	237	9						
04	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	250	1	4231	2	Y	188	190	0		6
						9	4	207	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4740 X	4508	-0-	-232	-0-	270	1	4063	2	Y	150	151	0		5
12	4898 X	4618	-0-	-280	-0-	10	4	165	9						
01	DLQ G-10	4581	-0-	4581	4581	256	1	4177	2	Y	162	162	0		5
02	DLQ G-10	4111	-0-	4111	8692	7	4	178	9						
03	13021 X	4329	-0-	-8692	-0-	248	1	4140	2	Y	164	164	0		5
04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	13	4	180	9						
						226	1	3754	2	Y	114	115	0		4
						6	4	125	9						
						230	1	3898	2	Y	176	173	0		7
						7	4	194	9						
						238	1	4018	2	Y	196	195	0		7
						18	4	216	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909															
11	3270 X	2925	-0-	-345	-0-	168	1	2566	2	Y	168	168	0		5
12	3379 X	3078	-0-	-301	-0-	6	4	185	9						
01	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	167	1	2699	2	Y	185	185	0		5
02	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5864	8	4	204	9						
03	8911 X	3047	-0-	-5864	-0-	158	1	2627	2	Y	184	184	0		5
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	8	4	202	9						
						155	1	2577	2	Y	121	123	0		3
						4	4	133	9						
						162	1	2745	2	Y	123	122	0		4
						5	4	135	9						
						162	1	2740	2	Y	124	123	0		5
						6	4	136	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601															
11	3570 X	3286	-0-	-284	-0-	179	1	2736	2	Y	332	333	0		10
12	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	6	4	365	9						
01	DLQ G-10	3175	-0-	3175	3175	176	1	2874	2	Y	366	366	0		10
02	DLQ G-10	2946	-0-	2946	6121	5	4	403	9						
03	9319 X	3198	-0-	-6121	-0-	159	1	2634	2	Y	340	344	0		6
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	8	4	374	9						
						146	1	2423	2	Y	339	335	0		10
						4	4	373	9						
						152	1	2576	2	Y	417	414	0		13
						11	4	459	9						
						150	1	2537	2	Y	346	351	0		8
						19	4	381	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872															
11	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	72	1	1103	2	Y	90	90	0		3
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	2	4	99	9						
01	DLQ G-10	1185	-0-	1185	1185	65	1	1057	2	Y	90	91	0		2
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	2404	2	4	99	9						
03	800 N	1255	-0-	455	2859	63	1	1047	2	Y	65	65	0		2
04	3000 N	1238	-0-	-1762	1097	3	4	72	9						
						64	1	1054	2	Y	90	89	0		3
						2	4	99	9						
						65	1	1096	2	Y	84	84	0		3
						2	4	92	9						
						64	1	1088	2	Y	76	76	0		3
						2	4	84	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
11	7410 X	6803	-0-	-607	-0-	423	1	6312	2	Y	47	47	0	8
12	7657 X	7313	-0-	-344	-0-	16	4	52	9					
01	DLQ G-10	7416	-0-	7416	7416	418	1	6825	2	Y	53	53	0	8
02	DLQ G-10	6578	-0-	6578	13994	12	4	58	9					
03	21805 X	7811	-0-	-13994	-0-	416	1	6918	2	Y	55	55	0	8
04	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	21	4	61	9					
						371	1	6156	2	Y	38	38	0	8
						9	4	42	9					
						428	1	7231	2	Y	126	122	0	12
						13	4	139	9					
						608	1	10292	2	Y	296	281	0	20
						30	4	326	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
11	3000 N	2189	-0-	-811	5250	124	1	1904	2	Y	143	144	0	6
12	3100 N	2296	-0-	-804	4446	4	4	157	9					
01	DLQ G-10	2186	-0-	2186	6632	122	1	1997	2	Y	158	158	0	6
02	2800 N	1957	-0-	-843	5789	3	4	174	9					
03	3100 N	2063	-0-	-1037	4752	110	1	1829	2	Y	217	215	0	8
04	3000 N	2047	-0-	-953	3799	8	4	239	9					
						100	1	1663	2	Y	172	173	0	7
						5	4	189	9					
						105	1	1787	2	Y	150	150	0	7
						6	4	165	9					
						105	1	1784	2	Y	138	137	0	6
						6	4	152	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
11	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	362	1	5401	2	Y	27	26	0	1
12	5952 X	5948	-0-	-4	-0-	14	4	30	9					
01	DLQ G-10	5857	-0-	5857	5857	341	1	5565	2	Y	29	29	0	1
02	DLQ G-10	5337	-0-	5337	11194	10	4	32	9					
03	16026 X	4832	-0-	-11194	-0-	329	1	5479	2	Y	29	29	0	1
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	17	4	32	9					
						301	1	4999	2	Y	26	26	0	1
						8	4	29	9					
						263	1	4507	2	Y	49	50	0	-0-
						8	4	54	9					
						202	1	3445	2	Y	86	86	0	-0-
						23	4	95	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613														
11	5910 X	5575	-0-	-335	-0-	324	1	5144	2	Y	90	90	0	3
12	6107 X	5769	-0-	-338	-0-	8	4	99	9					
01	DLQ G-10	5556	-0-	5556	5556	327	1	5326	2	Y	97	97	0	3
02	DLQ G-10	5177	-0-	5177	10733	9	4	107	9					
03	16109 X	5376	-0-	-10733	-0-	307	1	5131	2	Y	94	95	0	2
04	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	15	4	103	9					
						288	1	4785	2	Y	88	87	0	3
						7	4	97	9					
						293	1	4976	2	Y	89	89	0	3
						9	4	98	9					
						294	1	4981	2	Y	92	92	0	3
						11	4	101	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5100 X	4165	-0-	-935	-0-	241	1	3813	2	Y	95	95	0		3
						6	4	105	9						
12	5270 X	4531	-0-	-739	-0-	254	1	4151	2	Y	108	108	0		3
						7	4	119	9						
01	DLQ G-10	4392	-0-	4392	4392	242	1	4021	2	Y	106	106	0		3
						12	4	117	9						
02	DLQ G-10	3969	-0-	3969	8361	219	1	3639	2	Y	95	95	0		3
						6	4	105	9						
03	DLQ G-10	4177	-0-	4177	12538	226	1	3836	2	Y	98	98	0		3
						7	4	108	9						
04	DLQ G-10	4280	-0-	4280	16818	233	1	3942	2	Y	88	88	0		3
						8	4	97	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236															
11	4560 X	3989	-0-	-571	-0-	229	1	3634	2	Y	109	108	0		4
						6	4	120	9						
12	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	242	1	3949	2	Y	131	131	0		4
						9	4	144	9						
01	DLQ G-10	4241	-0-	4241	4241	232	1	3853	2	Y	132	133	0		3
						11	4	145	9						
02	DLQ G-10	3897	-0-	3897	8138	214	1	3545	2	Y	121	120	0		4
						5	4	133	9						
03	12261 X	4123	-0-	-8138	-0-	221	1	3757	2	Y	125	125	0		4
						7	4	138	9						
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	224	1	3800	2	Y	88	90	0		2
						8	4	97	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518															
11	4830 X	3808	-0-	-1022	-0-	217	1	3435	2	Y	137	137	0		-0-
						5	4	151	9						
12	4991 X	4695	-0-	-296	-0-	260	1	4272	2	Y	142	142	0		-0-
						7	4	156	9						
01	DLQ G-10	4372	-0-	4372	4372	241	1	3982	2	Y	126	126	0		-0-
						10	4	139	9						
02	DLQ G-10	4329	-0-	4329	8701	238	1	3951	2	Y	123	123	0		-0-
						5	4	135	9						
03	13418 X	4717	-0-	-8701	-0-	254	1	4310	2	Y	132	132	0		-0-
						8	4	145	9						
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	255	1	4313	2	Y	98	99	0		3
						9	4	108	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 10056 - 16248															
11	4380 X	3949	-0-	-431	-0-	226	1	3559	2	Y	136	136	0		3
						14	4	150	9						
12	4433 X	4085	-0-	-348	-0-	226	1	3690	2	Y	148	148	0		3
						6	4	163	9						
01	DLQ G-10	4058	-0-	4058	4058	220	1	3662	2	Y	150	150	0		3
						11	4	165	9						
02	DLQ G-10	3711	-0-	3711	7769	202	1	3355	2	Y	135	135	0		3
						5	4	149	9						
03	10924 X	3155	-0-	-7769	-0-	166	1	2821	2	Y	112	108	0		7
						45	4	123	9						
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	221	1	3777	2	Y	137	140	0		5
						27	4	151	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC																					
PILONCILLO																					
WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	4260 X	3612	-0-	-648	-0-		207 5 4	1 177 9	3223 2	2	Y	161	160 0				5				
12	4278 X	3914	-0-	-364	-0-		214 6 4	1 199 9	3495 2	2	Y	181	182 0				4				
01	DLQ G-10	3930	-0-	3930	3930		209 11 4	1 204 9	3506 2	2	Y	185	185 0				4				
02	DLQ G-10	3561	-0-	3561	7491		192 5 4	1 183 9	3181 2	2	Y	166	166 0				4				
03	11376 X	3885	-0-	-7491	-0-		205 15 4	1 195 9	3470 2	2	Y	177	177 0				4				
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-		203 7 4	1 180 9	3441 2	2	Y	164	163 0				6				

PILONCILLO														WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067							
11	3900 X	3797	-0-	-103	-0-		233 9 4	1 179 9	3376 2	2	Y	163	163 0				7				
12	4030 X	3988	-0-	-42	-0-		218 6 4	1 205 9	3559 2	2	Y	186	186 0				7				
01	DLQ G-10	3838	-0-	3838	3838		205 10 4	1 213 9	3410 2	2	Y	194	194 0				7				
02	DLQ G-10	3435	-0-	3435	7273		184 5 4	1 188 9	3058 2	2	Y	171	171 0				7				
03	10937 X	3664	-0-	-7273	-0-		193 6 4	1 193 9	3272 2	2	Y	175	175 0				7				
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		193 7 4	1 180 9	3262 2	2	Y	164	163 0				6				

PILONCILLO														WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580							
11	4740 X	4289	-0-	-451	-0-		263 10 4	1 221 9	3795 2	2	Y	201	201 0				6				
12	4898 X	4263	-0-	-635	-0-		233 7 4	1 232 9	3791 2	2	Y	211	212 0				5				
01	DLQ G-10	3837	-0-	3837	3837		204 11 4	1 213 9	3409 2	2	Y	194	194 0				5				
02	DLQ G-10	3207	-0-	3207	7044		172 4 4	1 176 9	2855 2	2	Y	160	160 0				5				
03	10807 X	3763	-0-	-7044	-0-		198 6 4	1 212 9	3347 2	2	Y	193	192 0				6				
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-		210 13 4	1 194 9	3562 2	2	Y	176	177 0				5				

PILONCILLO														WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826							
11	3000 N	1988	-0-	-1012	3129		112 3 4	1 156 9	1717 2	2	Y	142	142 0				4				
12	3100 N	2131	-0-	-969	2160		113 3 4	1 176 9	1839 2	2	Y	160	160 0				4				
01	DLQ G-10	2069	-0-	2069	4229		107 6 4	1 174 9	1782 2	2	Y	158	157 0				5				
02	2800 N	1961	-0-	-839	3390		101 3 4	1 178 9	1679 2	2	Y	162	162 0				5				
03	3100 N	2031	-0-	-1069	2321		104 3 4	1 152 9	1772 2	2	Y	138	139 0				4				
04	3000 N	1990	-0-	-1010	1311		104 4 4	1 120 9	1762 2	2	Y	109	110 0				3				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC																		
PILONCILLO																		
WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO											WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025							
11	2310 N	2060	-0-	-250	-0-	119	1	1700	2	Y	215	214	0				7	
						4	4	237	9									
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	120	1	1962	2	Y	257	257	0				7	
						3	4	283	9									
01	DLQ G-10	2250	-0-	2250	2250	112	1	1859	2	Y	248	248	0				7	
						6	4	273	9									
02	DLQ G-10	2035	-0-	2035	4285	101	1	1681	2	Y	227	227	0				7	
						3	4	250	9									
03	6527 X	2242	-0-	-4285	-0-	104	1	1763	2	Y	338	332	0				13	
						3	4	372	9									
04	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	Y	362	363	0				12	
						4	4	398	9									
PILONCILLO											WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253							
11	1740 X	746	-0-	-994	-0-	41	1	647	2	Y	52	52	0				5	
						1	4	57	9									
12	1333 X	1178	-0-	-155	-0-	62	1	1022	2	Y	84	83	0				6	
						2	4	92	9									
01	DLQ G-10	1909	-0-	1909	1909	102	1	1700	2	Y	93	94	0				5	
						5	4	102	9									
02	DLQ G-10	1697	-0-	1697	3606	91	1	1515	2	Y	81	81	0				5	
						2	4	89	9									
03	800 N	1790	-0-	990	4596	94	1	1601	2	Y	84	83	0				6	
						3	4	92	9									
04	3000 N	2044	-0-	-956	3640	108	1	1834	2	Y	89	88	0				4	
						4	4	98	9									
PILONCILLO											WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152							
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	Y	106	106	0				3	
						11	4	117	9									
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	67	1	1094	2	Y	113	113	0				3	
						2	4	124	9									
01	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	63	1	1065	2	Y	114	114	0				3	
						3	4	125	9									
02	DLQ G-10	1231	-0-	1231	2487	63	1	1046	2	Y	109	109	0				3	
						2	4	120	9									
03	800 N	1282	-0-	482	2969	64	1	1093	2	Y	112	112	0				3	
						2	4	123	9									
04	3000 N	1373	-0-	-1627	1342	71	1	1198	2	Y	92	93	0				2	
						3	4	101	9									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																								
PILONCILLO															WELL #: A 23HX					RRCID -> 280161					COMPL. DATE 06/22/2015					TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	230	1	3345	2	Y	380	380	0	12																									
						31	4	418	9																														
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	220	1	3567	2	Y	509	509	0	12																									
						11	4	560	9																														
01	DLQ G-10	4452	-0-	4452	4452	213	1	3572	2	Y	591	583	0	20																									
						17	4	650	9																														
02	DLQ G-10	4055	-0-	4055	8507	197	1	3258	2	Y	535	536	0	19																									
						11	4	589	9																														
03	12756 X	4249	-0-	-8507	-0-	204	1	3457	2	Y	517	520	0	16																									
						19	4	569	9																														
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	194	1	3277	2	Y	450	448	0	17																									
						7	4	495	9																														
PILONCILLO																				WELL #: A 23HA					RRCID -> 280195					COMPL. DATE 06/24/2015					TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529				
11	1680 N	1491	-0-	-189	-0-	86	1	1250	2	Y	131	132	0	3																									
						11	4	144	9																														
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	2	Y	146	145	0	4																									
						2	4	161	9																														
01	DLQ G-10	1573	-0-	1573	1573	80	1	1319	2	Y	148	148	0	4																									
						11	4	163	9																														
02	DLQ G-10	1341	-0-	1341	2914	67	1	1114	2	Y	144	144	0	4																									
						2	4	158	9																														
03	800 N	1521	-0-	721	3635	78	1	1322	2	Y	100	99	0	5																									
						11	4	110	9																														
04	3000 N	1166	-0-	-1834	1801	58	1	989	2	Y	66	71	0	-0-																									
						46	4	73	9																														
PILONCILLO																				WELL #: A 8HF					RRCID -> 280238					COMPL. DATE 09/24/2015					TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470				
11	3390 X	3243	-0-	-147	-0-	191	1	2813	2	Y	210	214	0	3																									
						8	4	231	9																														
12	3441 X	3027	-0-	-414	-0-	161	1	2621	2	Y	211	208	0	6																									
						13	4	232	9																														
01	DLQ G-10	3082	-0-	3082	3082	157	1	2609	2	Y	280	279	0	7																									
						8	4	308	9																														
02	DLQ G-10	2826	-0-	2826	5908	146	1	2415	2	Y	237	237	0	7																									
						4	4	261	9																														
03	8985 X	3077	-0-	-5908	-0-	155	1	2632	2	Y	259	258	0	8																									
						5	4	285	9																														
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	154	1	2609	2	Y	221	223	0	6																									
						6	4	243	9																														
PILONCILLO																				WELL #: A 1HZ					RRCID -> 280256					COMPL. DATE 10/30/2015					TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510				
11	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	262	1	4080	2	Y	571	571	0	12																									
						8	4	628	9																														
12	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	259	1	4221	2	Y	596	598	0	10																									
						7	4	656	9																														
01	DLQ G-10	4635	-0-	4635	4635	227	1	3783	2	Y	557	557	0	10																									
						12	4	613	9																														
02	DLQ G-10	3947	-0-	3947	8582	189	1	3135	2	Y	562	559	0	13																									
						5	4	618	9																														
03	12891 X	4309	-0-	-8582	-0-	204	1	3457	2	Y	581	579	0	15																									
						9	4	639	9																														
04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	210	1	3553	2	Y	510	513	0	17																									
						7	4	561	9																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE		
11	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	444	1	6488	2	Y	585	585	0		17
						18	4	644	9						
12	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	489	1	7923	2	Y	752	753	0		16
						14	4	827	9						
01	DLQ G-10	7983	-0-	7983	7983	410	1	6827	2	Y	659	659	0		16
						21	4	725	9						
02	DLQ G-10	6957	-0-	6957	14940	360	1	5971	2	Y	561	561	0		16
						9	4	617	9						
03	22297 X	7357	-0-	-14940	-0-	375	1	6360	2	Y	555	555	0		16
						11	4	611	9						
04	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	377	1	6389	2	Y	512	511	0		17
						14	4	563	9						

PILONCILLO															
WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541															
11	4110 X	3512	-0-	-598	-0-	188	1	2835	2	Y	438	438	0		13
						7	4	482	9						
12	4247 X	3828	-0-	-419	-0-	189	1	3073	2	Y	510	509	0		14
						5	4	561	9						
01	DLQ G-10	3845	-0-	3845	3845	185	1	3061	2	Y	536	537	0		13
						9	4	590	9						
02	DLQ G-10	3578	-0-	3578	7423	176	1	2926	2	Y	428	429	0		12
						5	4	471	9						
03	10774 X	3351	-0-	-7423	-0-	162	1	2765	2	Y	381	383	0		10
						5	4	419	9						
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	127	1	2142	2	Y	306	305	0		11
						5	4	337	9						

PILONCILLO															
WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320															
11	1800 N	1686	-0-	-114	-0-	87	1	1202	2	Y	356	358	0		11
						5	4	392	9						
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	79	1	1284	2	Y	405	404	0		12
						2	4	446	9						
01	DLQ G-10	1686	-0-	1686	1686	72	1	1190	2	Y	382	384	0		10
						4	4	420	9						
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2720	32	1	532	2	Y	426	427	0		9
						1	4	469	9						
03	3680 X	960	-0-	-2720	-0-	29	1	504	2	Y	387	395	0		1
						1	4	426	9						
04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	213	199	0		14
						1	4	234	9						

PILONCILLO															
WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511															
11	6870 X	6370	-0-	-500	-0-	375	1	5888	2	Y	88	88	0		3
						10	4	97	9						
12	7099 X	6806	-0-	-293	-0-	386	1	6301	2	Y	98	98	0		3
						11	4	108	9						
01	DLQ G-10	6455	-0-	6455	6455	358	1	5976	2	Y	94	95	0		2
						18	4	103	9						
02	DLQ G-10	5980	-0-	5980	12435	334	1	5541	2	Y	88	87	0		3
						8	4	97	9						
03	18715 X	6280	-0-	-12435	-0-	343	1	5829	2	Y	89	89	0		3
						10	4	98	9						
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	336	1	5684	2	Y	81	81	0		3
						12	4	89	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4470 X	443	-0-	-4027	-0-	25 1	407 2	Y	9	12	0			-0-
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	1 4	10 9							
01	DLQ G-10	3670	-0-	3670	3670	16 4	4434 2	Y	105	101	0			4
02	DLQ G-10	4539	-0-	4539	8209	9 4	116 9							
03	11895 X	3686	-0-	-8209	-0-	199 1	3374 2	Y	80	81	0			3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9 4	88 9							
						251 1	4174 2	Y	98	98	0			3
						6 4	108 9							
						197 1	3398 2	Y	77	80	0			-0-
						6 4	85 9							-0-
								Y	-0-					
PILONCILLO														
WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806														
11	9720 X	8899	-0-	-821	-0-	512 1	8031 2	Y	311	311	0			10
12	9920 X	9690	-0-	-230	-0-	14 4	342 9							
01	DLQ G-10	9338	-0-	9338	9338	537 1	8752 2	Y	351	352	0			9
02	DLQ G-10	8465	-0-	8465	17803	15 4	386 9							
03	26908 X	9105	-0-	-17803	-0-	506 1	8427 2	Y	345	346	0			8
04	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	25 4	380 9							
						461 1	7653 2	Y	309	308	0			9
						11 4	340 9							
						486 1	8244 2	Y	327	326	0			10
						15 4	360 9							
						491 1	8314 2	Y	258	259	0			9
						18 4	284 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258														
11	10050 X	9364	-0-	-686	-0-	545 1	8549 2	Y	233	233	0			7
12	10292 X	10119	-0-	-173	-0-	14 4	256 9							
01	DLQ G-10	9906	-0-	9906	9906	567 1	9246 2	Y	264	264	0			7
02	DLQ G-10	8469	-0-	8469	18375	16 4	290 9							
03	28206 X	9831	-0-	-18375	-0-	543 1	9046 2	Y	263	263	0			7
04	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	28 4	289 9							
						465 1	7749 2	Y	222	222	0			7
						11 4	244 9							
						531 1	9005 2	Y	254	253	0			8
						16 4	279 9							
						535 1	9052 2	Y	196	200	0			4
						19 4	216 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475														
11	9990 X	8587	-0-	-1403	-0-	502 1	7867 2	Y	186	186	0			6
12	10323 X	9611	-0-	-712	-0-	13 4	205 9							
01	DLQ G-10	9221	-0-	9221	9221	541 1	8815 2	Y	217	218	0			5
02	DLQ G-10	8319	-0-	8319	17540	16 4	239 9							
03	26791 X	9251	-0-	-17540	-0-	508 1	8453 2	Y	213	212	0			6
04	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	26 4	234 9							
						461 1	7639 2	Y	188	189	0			5
						12 4	207 9							
						502 1	8506 2	Y	207	206	0			6
						15 4	228 9							
						506 1	8569 2	Y	171	172	0			5
						18 4	188 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	8610 X	7888	-0-	-722	-0-	462	1	7256	2	Y	144	144	0	4
12	8897 X	8590	-0-	-307	-0-	12	4	158	9					
01	DLQ G-10	8361	-0-	8361	8361	485	1	7907	2	Y	167	166	0	5
02	DLQ G-10	7760	-0-	7760	16121	14	4	184	9					
03	24364 X	8243	-0-	-16121	-0-	461	1	7676	2	Y	183	183	0	5
04	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	23	4	201	9					
						432	1	7161	2	Y	142	143	0	4
						11	4	156	9					
						449	1	7619	2	Y	146	146	0	4
						14	4	161	9					
						430	1	7284	2	Y	126	126	0	4
						15	4	139	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 16HV RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191														
11	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1064	2	Y	335	335	0	10
12	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	4	4	369	9					
01	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	68	1	1113	2	Y	369	369	0	10
02	DLQ G-10	981	-0-	981	2350	2	4	406	9					
03	3659 X	1309	-0-	-2350	-0-	57	1	954	2	Y	323	324	0	9
04	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	3	4	355	9					
						42	1	710	2	Y	207	213	0	3
						1	4	228	9					
						53	1	901	2	Y	317	320	0	-0-
						6	4	349	9					
						56	1	943	2	Y	311	305	0	8
						2	4	342	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070														
11	3240 X	2831	-0-	-409	-0-	143	1	2036	2	Y	586	587	0	17
12	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	7	4	645	9					
01	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	141	1	2301	2	Y	697	694	0	20
02	DLQ G-10	3033	-0-	3033	6349	4	4	767	9					
03	9319 X	2970	-0-	-6349	-0-	149	1	2474	2	Y	623	626	0	17
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	8	4	685	9					
						138	1	2285	2	Y	552	553	0	16
						3	4	607	9					
						138	1	2337	2	Y	446	449	0	13
						4	4	491	9					
						137	1	2318	2	Y	415	410	0	18
						5	4	457	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372														
11	4680 X	4545	-0-	-135	-0-	232	1	3622	2	Y	622	622	0	20
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	7	4	684	9					
01	DLQ G-10	4464	-0-	4464	4464	236	1	3836	2	Y	561	566	0	15
02	DLQ G-10	4051	-0-	4051	8515	25	4	617	9					
03	13080 X	4565	-0-	-8515	-0-	218	1	3700	2	Y	582	579	0	19
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	7	4	640	9					
						219	1	3716	2	Y	437	441	0	14
						8	4	481	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	132 4	1 4	2034 358	2 9	Y	325	325	0		10
12	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	130 4	1 4	2114 389	2 9	Y	354	355	0		9
01	DLQ G-10	2761	-0-	2761	2761	122 6	1 4	2041 592	2 9	Y	538	529	0		18
02	DLQ G-10	2434	-0-	2434	5195	112 3	1 4	1865 454	2 9	Y	413	420	0		11
03	800 N	2152	-0-	1352	6547	98 5	1 4	1689 360	2 9	Y	327	324	0		14
04	3000 N	2746	-0-	-254	6293	133 9	1 4	2252 352	2 9	Y	320	324	0		9
PILONCILLO															
WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023															
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	92 4	1 4	1321 392	2 9	Y	356	355	0		11
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	81 2	1 4	1319 411	2 9	Y	374	375	0		10
01	DLQ G-10	1795	-0-	1795	1795	78 4	1 4	1299 414	2 9	Y	376	376	0		10
02	DLQ G-10	1571	-0-	1571	3366	75 2	1 4	1246 248	2 9	Y	225	228	0		7
03	800 N	1742	-0-	942	4308	81 2	1 4	1375 284	2 9	Y	258	256	0		9
04	3000 N	1776	-0-	-1224	3084	83 3	1 4	1397 293	2 9	Y	266	266	0		10
PILONCILLO															
WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161															
11	2460 X	1521	-0-	-939	-0-	89 5	1 4	1239 188	2 9	Y	171	168	0		9
12	2542 X	2475	-0-	-67	-0-	124 4	1 4	2021 326	2 9	Y	296	292	0		13
01	DLQ G-10	1925	-0-	1925	1925	92 5	1 4	1571 257	2 9	Y	234	244	0		3
02	DLQ G-10	1720	-0-	1720	3645	85 2	1 4	1407 226	2 9	Y	205	202	0		6
03	5024 X	1379	-0-	-3645	-0-	62 2	1 4	1055 260	2 9	Y	236	232	0		10
04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	63 2	1 4	1060 318	2 9	Y	289	288	0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																		
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 101300																																																																																																																																																																																																																	
PILONCILLO															WELL #: A 10HF															RRCID -> 280719															COMPL. DATE 11/26/2015															TOTAL DEPTH 8237															PERF. 8542 - 14109																																																																																																																																																																				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																																																																																																																																																																										
11		4140	X		3327		-0-				-813		-0-					192	1		3013	2		Y		106		107	0								3																																																																																																																																																																																																										
12		4278	X		3628		-0-				-650		-0-					202	1		3288	2		Y		120		120	0								3																																																																																																																																																																																																										
01	DLQ	G-10			3557		-0-				3557		3557					194	1		3255	2		Y		89		90	0								2																																																																																																																																																																																																										
02	DLQ	G-10			2117		-0-				2117		5674					114	1		1915	2		Y		77		77	0								2																																																																																																																																																																																																										
03		8274	X		2600		-0-				-5674		-0-					139	1		2329	2		Y		116		113	0								5																																																																																																																																																																																																										
04		3448	X		3448		-0-				-0-		-0-					186	1		3143	2		Y		102		104	0								3																																																																																																																																																																																																										
																		7	4		112	9																																																																																																																																																																																																																									
PILONCILLO																																								WELL #: A 8HG																																								RRCID -> 280755																																								COMPL. DATE 09/24/2015																																								TOTAL DEPTH 7970																																								PERF. 8410 - 14307																																							
11		4590	X		4511		-0-				-79		-0-					261	1		3947	2		Y		268		268	0									8																																																																																																																																																																																																									
12		4875	X		4875		-0-				-0-		-0-					262	1		4261	2		Y		304		304	0									8																																																																																																																																																																																																									
01	DLQ	G-10			4798		-0-				4798		4798					248	1		4143	2		Y		359		357	0									10																																																																																																																																																																																																									
02	DLQ	G-10			4329		-0-				4329		9127					225	1		3740	2		Y		325		326	0									9																																																																																																																																																																																																									
03		13611	X		4484		-0-				-9127		-0-					230	1		3898	2		Y		314		313	0									10																																																																																																																																																																																																									
04		4527	X		4527		-0-				-0-		-0-					233	1		3935	2		Y		306		305	0									11																																																																																																																																																																																																									
																		22	4		337	9																																																																																																																																																																																																																									
PILONCILLO																																								WELL #: D 8HY																																								RRCID -> 280828																																								COMPL. DATE 12/15/2015																																								TOTAL DEPTH 8542																																								PERF. 8876 - 15059																																							
11		11446	X		11446		-0-				-0-		-0-					665	1		10396	2		Y		334		334	0									12																																																																																																																																																																																																									
12		11687	X		11630		-0-				-57		-0-					648	1		10571	2		Y		356		357	0									11																																																																																																																																																																																																									
01	DLQ	G-10			11186		-0-				11186		11186					610	1		10161	2		Y		349		349	0									11																																																																																																																																																																																																									
02	DLQ	G-10			9997		-0-				9997		21183					548	1		9096	2		Y		308		308	0									11																																																																																																																																																																																																									
03		32005	X		10822		-0-				-21183		-0-					581	1		9862	2		Y		328		327	0									12																																																																																																																																																																																																									
04		11492	X		11492		-0-				-0-		-0-					617	1		10449	2		Y		358		354	0									14																																																																																																																																																																																																									
																		32	4		394	9																																																																																																																																																																																																																									
PILONCILLO																																								WELL #: E 7HD																																								RRCID -> 280829																																								COMPL. DATE 02/19/2016																																								TOTAL DEPTH 9276																																								PERF. 9785 - 15985																																							
11		T. A.			6		-0-				6		1023					6	2					Y		-0-											-0-																																																																																																																																																																																																										
12		1554	X		531		-0-				-1023		-0-					28	1		483	2		Y		10		9	0								1																																																																																																																																																																																																										
01		847	X		847		-0-				-0-		-0-					50	1		777	2		Y		16		17	0								-0-																																																																																																																																																																																																										
02		1506	X		1506		-0-				-0-		-0-					80	1		1307	2		Y		106		106	0								-0-																																																																																																																																																																																																										
03		1579	X		1579		-0-				-0-		-0-					85	1		1397	2		Y		76		72	0								4																																																																																																																																																																																																										
04		2887	X		2887		-0-				-0-		-0-					153	1		2591	2		Y		125		126	0								3																																																																																																																																																																																																										
																		5	4		138	9																																																																																																																																																																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	6300 X	5999	-0-	-301	-0-	354 1	5450 2	Y	170	171 0				5
12	6510 X	6479	-0-	-31	-0-	8 4	187 9	Y	191	191 0				5
01	DLQ G-10	6255	-0-	6255	6255	362 1	5897 2	Y	188	188 0				5
02	DLQ G-10	5865	-0-	5865	12120	10 4	210 9	Y	183	182 0				6
03	18078 X	5958	-0-	-12120	-0-	342 1	5689 2	Y	186	186 0				6
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	17 4	207 9	Y	163	165 0				4
						321 1	5335 2	Y						
						8 4	201 9							
						320 1	5423 2	Y						
						10 4	205 9							
						334 1	5664 2	Y						
						12 4	179 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220														
11	6630 X	6407	-0-	-223	-0-	362 1	5687 2	Y	317	317 0				10
12	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	9 4	349 9	Y	355	356 0				9
01	DLQ G-10	6590	-0-	6590	6590	373 1	6086 2	Y	511	506 0				14
02	DLQ G-10	5970	-0-	5970	12560	11 4	391 9	Y	486	486 0				14
03	18911 X	6351	-0-	-12560	-0-	340 1	5671 2	Y	325	331 0				8
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	17 4	562 9	Y	414	404 0				18
						308 1	5119 2	Y						
						8 4	535 9							
						333 1	5650 2	Y						
						10 4	358 9							
						338 1	5721 2	Y						
						12 4	455 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870														
11	7440 X	6028	-0-	-1412	-0-	356 1	5564 2	Y	90	90 0				-0-
12	7471 X	6375	-0-	-1096	-0-	9 4	99 9	Y	99	99 0				-0-
01	DLQ G-10	5997	-0-	5997	5997	361 1	5895 2	Y	95	95 0				-0-
02	DLQ G-10	6036	-0-	6036	12033	10 4	109 9	Y	132	130 0				2
03	18731 X	6698	-0-	-12033	-0-	331 1	5544 2	Y	160	162 0				-0-
04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	17 4	105 9	Y	105	99 0				6
						334 1	5549 2	Y						
						8 4	145 9							
						362 1	6149 2	Y						
						11 4	176 9							
						269 1	4549 2	Y						
						27 4	116 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973														
11	4440 X	3876	-0-	-564	-0-	239 1	3450 2	Y	162	162 0				5
12	4588 X	3744	-0-	-844	-0-	9 4	178 9	Y	165	166 0				4
01	DLQ G-10	3539	-0-	3539	3539	205 1	3340 2	Y	159	158 0				5
02	DLQ G-10	3271	-0-	3271	6810	17 4	182 9	Y	145	146 0				4
03	10594 X	3784	-0-	-6810	-0-	188 1	3166 2	Y	162	161 0				5
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	10 4	175 9	Y	105	107 0				3
						177 1	2929 2	Y						
						5 4	160 9							
						200 1	3400 2	Y						
						6 4	178 9							
						187 1	3162 2	Y						
						7 4	116 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	6750 X	5735	-0-	-1015	-0-	348	1	5117	2	Y	232	232	0	8
12	6913 X	5459	-0-	-1454	-0-	15	4	255	9					
01	DLQ G-10	5400	-0-	5400	5400	298	1	4875	2	Y	235	235	0	8
02	DLQ G-10	5054	-0-	5054	10454	27	4	259	9					
03	16333 X	5879	-0-	-10454	-0-	289	1	4837	2	Y	236	237	0	7
04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	14	4	260	9					
						273	1	4533	2	Y	219	218	0	8
						7	4	241	9					
						312	1	5290	2	Y	244	244	0	8
						9	4	268	9					
						350	1	5918	2	Y	217	217	0	7
						13	4	239	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015														
11	8940 X	7271	-0-	-1669	-0-	438	1	6499	2	Y	287	288	0	8
12	9238 X	8058	-0-	-1180	-0-	18	4	316	9					
01	DLQ G-10	7583	-0-	7583	7583	444	1	7228	2	Y	339	338	0	9
02	DLQ G-10	8052	-0-	8052	15635	13	4	373	9					
03	24936 X	9301	-0-	-15635	-0-	408	1	6799	2	Y	323	324	0	8
04	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	21	4	355	9					
						432	1	7180	2	Y	390	384	0	14
						11	4	429	9					
						485	1	8234	2	Y	515	513	0	16
						15	4	567	9					
						473	1	8007	2	Y	416	418	0	14
						17	4	458	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939														
11	3690 X	3225	-0-	-465	-0-	183	1	2750	2	Y	249	258	0	-0-
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	18	4	274	9					
01	DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	208	1	3384	2	Y	325	317	0	8
02	DLQ G-10	3423	-0-	3423	7313	6	4	358	9					
03	11098 X	3785	-0-	-7313	-0-	198	1	3324	2	Y	325	325	0	8
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	10	4	358	9					
						177	1	2932	2	Y	282	282	0	8
						4	4	310	9					
						195	1	3303	2	Y	255	256	0	7
						6	4	281	9					
						191	1	3239	2	Y	234	233	0	8
						7	4	257	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155														
11	7410 X	6129	-0-	-1281	-0-	365	1	5432	2	Y	287	290	0	6
12	7657 X	6613	-0-	-1044	-0-	16	4	316	9					
01	DLQ G-10	6443	-0-	6443	6443	360	1	5864	2	Y	327	324	0	9
02	DLQ G-10	5700	-0-	5700	12143	29	4	360	9					
03	19140 X	6997	-0-	-12143	-0-	342	1	5726	2	Y	325	326	0	8
04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	17	4	358	9					
						306	1	5074	2	Y	284	283	0	9
						8	4	312	9					
						368	1	6235	2	Y	348	346	0	11
						11	4	383	9					
						377	1	6390	2	Y	269	273	0	7
						13	4	296	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2940 X	1597	-0-	-1343	-0-	95 1	1380 2	Y	100	99 0				4
12	2635 X	1911	-0-	-724	-0-	12 4	110 9							
01	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	102 1	1663 2	Y	125	125 0				4
02	DLQ G-10	1903	-0-	1903	3274	8 4	138 9							
03	5315 X	2041	-0-	-3274	-0-	70 1	1199 2	Y	91	94 0				1
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2 4	100 9							
						100 1	1654 2	Y	125	122 0				4
						11 4	138 9							
						106 1	1794 2	Y	123	123 0				4
						6 4	135 9							
						138 1	2342 2	Y	126	124 0				6
						5 4	139 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097														
11	1560 N	269	-0-	-1291	-0-	17 1	230 2	Y	15	16 0				-0-
12	3100 N	3348	-0-	248	248	5 4	17 9							
01	DLQ G-10	3834	-0-	3834	4082	177 1	2918 2	Y	206	199 0				7
02	DLQ G-10	3361	-0-	3361	7443	26 4	227 9							
03	800 N	3926	-0-	3126	10569	202 1	3359 2	Y	239	240 0				6
04	14509 X	3940	-0-	-10569	-0-	10 4	263 9							
						178 1	2951 2	Y	207	207 0				6
						4 4	228 9							
						206 1	3492 2	Y	202	202 0				6
						6 4	222 9							
						210 1	3558 2	Y	149	151 0				4
						8 4	164 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681														
11	10500 X	10223	-0-	-277	-0-	588 1	9213 2	Y	354	353 0				12
12	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	33 4	389 9							
01	DLQ G-10	10551	-0-	10551	10551	615 1	10030 2	Y	404	404 0				12
02	DLQ G-10	9727	-0-	9727	20278	18 4	444 9							
03	30235 X	9957	-0-	-20278	-0-	571 1	9523 2	Y	389	390 0				11
04	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	29 4	428 9							
						529 1	8794 2	Y	355	354 0				12
						13 4	391 9							
						531 1	9018 2	Y	356	357 0				11
						16 4	392 9							
						461 1	7801 2	Y	198	206 0				2
						90 4	218 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552														
11	5130 X	4447	-0-	-683	-0-	257 1	3930 2	Y	229	229 0				7
12	5301 X	4663	-0-	-638	-0-	8 4	252 9							
01	DLQ G-10	4574	-0-	4574	4574	253 1	4126 2	Y	252	252 0				7
02	DLQ G-10	4132	-0-	4132	8706	7 4	277 9							
03	13616 X	4910	-0-	-8706	-0-	243 1	4043 2	Y	251	251 0				7
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	12 4	276 9							
						222 1	3688 2	Y	196	198 0				5
						6 4	216 9							
						261 1	4392 2	Y	222	220 0				7
						13 4	244 9							
						243 1	4109 2	Y	210	210 0				7
						9 4	231 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6660 X	6155	-0-	-505	-0-	363 1	5554 2	12 4	226 9	Y	205	206	0		6
12	6572 X	6546	-0-	-26	-0-	363 1	5919 2	10 4	254 9	Y	231	230	0		7
01	DLQ G-10	6508	-0-	6508	6508	353 1	5881 2	18 4	256 9	Y	233	234	0		6
02	DLQ G-10	5910	-0-	5910	12418	321 1	5328 2	8 4	253 9	Y	230	228	0		8
03	18793 X	6375	-0-	-12418	-0-	338 1	5738 2	10 4	289 9	Y	263	263	0		8
04	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	338 1	5720 2	12 4	263 9	Y	239	239	0		8
PILONCILLO															
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737															
11	7800 X	7602	-0-	-198	-0-	444 1	6774 2	15 4	369 9	Y	335	335	0		10
12	8060 X	7953	-0-	-107	-0-	435 1	7100 2	12 4	406 9	Y	369	369	0		10
01	DLQ G-10	7806	-0-	7806	7806	418 1	6962 2	21 4	405 9	Y	368	368	0		10
02	DLQ G-10	7119	-0-	7119	14925	382 1	6340 2	10 4	387 9	Y	352	351	0		11
03	22584 X	7659	-0-	-14925	-0-	402 1	6814 2	12 4	431 9	Y	392	391	0		12
04	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	405 1	6851 2	15 4	400 9	Y	364	364	0		12
PILONCILLO															
WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276															
11	5760 X	5620	-0-	-140	-0-	328 1	5003 2	11 4	278 9	Y	253	253	0		9
12	5952 X	5840	-0-	-112	-0-	319 1	5208 2	9 4	304 9	Y	276	277	0		8
01	DLQ G-10	5698	-0-	5698	5698	305 1	5075 2	15 4	303 9	Y	275	275	0		8
02	DLQ G-10	4518	-0-	4518	10216	240 1	4032 2	5 4	241 9	Y	219	219	0		8
03	15677 X	5461	-0-	-10216	-0-	289 1	4880 2	8 4	284 9	Y	258	258	0		8
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	281 1	4748 2	10 4	256 9	Y	233	233	0		7
PILONCILLO															
WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854															
11	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	432 1	6622 2	14 4	261 9	Y	237	237	0		8
12	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	418 1	6820 2	12 4	283 9	Y	257	257	0		8
01	DLQ G-10	7360	-0-	7360	7360	400 1	6658 2	20 4	282 9	Y	256	256	0		8
02	DLQ G-10	6651	-0-	6651	14011	363 1	6029 2	9 4	250 9	Y	227	227	0		8
03	21479 X	7468	-0-	-14011	-0-	397 1	6747 2	12 4	312 9	Y	284	283	0		9
04	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	372 1	6296 2	13 4	271 9	Y	246	246	0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC																								
PILONCILLO																								
WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE							
11	6000 X	4637	-0-	-1363	-0-		262	1	4165	2	Y	185	184	0				7						
12	6107 X	5415	-0-	-692	-0-		299	1	4868	2	Y	217	219	0				5						
01	DLQ G-10	5096	-0-	5096	5096		275	1	4587	2	Y	200	200	0				5						
02	DLQ G-10	4306	-0-	4306	9402		234	1	3882	2	Y	167	167	0				5						
03	12584 X	3182	-0-	-9402	-0-		169	1	2855	2	Y	127	126	0				6						
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		225	1	3806	2	Y	156	157	0				5						
							41	4	172	9														
PILONCILLO															WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182									
11	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-		575	1	8528	2	Y	241	241	0				7						
12	9114 X	8901	-0-	-213	-0-		498	1	8114	2	Y	242	243	0				6						
01	DLQ G-10	8138	-0-	8138	8138		446	1	7420	2	Y	226	226	0				6						
02	DLQ G-10	7235	-0-	7235	15373		398	1	6609	2	Y	198	198	0				6						
03	23037 X	7664	-0-	-15373	-0-		411	1	6978	2	Y	239	238	0				7						
04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-		402	1	6797	2	Y	208	208	0				7						
							14	4	229	9														
PILONCILLO															WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043									
11	8130 X	7981	-0-	-149	-0-		480	1	7043	2	Y	397	397	0				13						
12	8370 X	8140	-0-	-230	-0-		441	1	7181	2	Y	459	457	0				15						
01	DLQ G-10	7719	-0-	7719	7719		404	1	6746	2	Y	498	499	0				14						
02	DLQ G-10	7196	-0-	7196	14915		380	1	6300	2	Y	460	459	0				15						
03	22468 X	7553	-0-	-14915	-0-		390	1	6610	2	Y	492	490	0				17						
04	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-		393	1	6658	2	Y	481	479	0				17						
							14	4	529	9														
PILONCILLO															WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896									
11	6060 X	5997	-0-	-63	-0-		361	1	5279	2	Y	310	311	0				9						
12	6262 X	5818	-0-	-444	-0-		316	1	5141	2	Y	320	321	0				8						
01	DLQ G-10	5865	-0-	5865	5865		311	1	5177	2	Y	328	328	0				8						
02	DLQ G-10	5476	-0-	5476	11341		292	1	4844	2	Y	303	301	0				10						
03	17048 X	5707	-0-	-11341	-0-		298	1	5059	2	Y	310	311	0				9						
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-		296	1	5004	2	Y	285	284	0				10						
							11	4	314	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
11	3300 X	3170	-0-	-130	-0-	191	1	2815	2	Y	142	142	0	4
						8	4	156	9					
12	3410 X	3275	-0-	-135	-0-	179	1	2920	2	Y	155	155	0	4
						5	4	171	9					
01	DLQ G-10	3185	-0-	3185	3185	170	1	2837	2	Y	154	154	0	4
						9	4	169	9					
02	DLQ G-10	2889	-0-	2889	6074	155	1	2578	2	Y	138	138	0	4
						4	4	152	9					
03	9224 X	3150	-0-	-6074	-0-	165	1	2795	2	Y	166	164	0	6
						7	4	183	9					
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	166	1	2816	2	Y	179	179	0	6
						12	4	197	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822														
11	1800 N	1490	-0-	-310	-0-	86	1	1286	2	Y	94	94	0	3
						15	4	103	9					
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	92	1	1503	2	Y	115	115	0	3
						3	4	127	9					
01	DLQ G-10	1550	-0-	1550	1550	81	1	1348	2	Y	106	105	0	4
						4	4	117	9					
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	2967	75	1	1253	2	Y	77	79	0	2
						4	4	85	9					
03	4475 X	1508	-0-	-2967	-0-	81	1	1370	2	Y	50	51	0	1
						2	4	55	9					
04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	2	Y	43	43	0	1
						3	4	47	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662														
11	5700 X	4155	-0-	-1545	-0-	241	1	3752	2	Y	142	144	0	4
						6	4	156	9					
12	5890 X	3792	-0-	-2098	-0-	209	1	3426	2	Y	137	137	0	4
						6	4	151	9					
01	DLQ G-10	5134	-0-	5134	5134	274	1	4637	2	Y	190	188	0	6
						14	4	209	9					
02	DLQ G-10	5232	-0-	5232	10366	285	1	4731	2	Y	190	191	0	5
						7	4	209	9					
03	15713 X	5347	-0-	-10366	-0-	286	1	4851	2	Y	183	183	0	5
						9	4	201	9					
04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	285	1	4821	2	Y	205	201	0	9
						10	4	226	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701														
11	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	372	1	5827	2	Y	338	338	0	16
						10	4	372	9					
12	6758 X	6662	-0-	-96	-0-	361	1	5895	2	Y	359	359	0	16
						11	4	395	9					
01	DLQ G-10	6636	-0-	6636	6636	352	1	5867	2	Y	363	364	0	15
						18	4	399	9					
02	DLQ G-10	5951	-0-	5951	12587	317	1	5271	2	Y	323	322	0	16
						8	4	355	9					
03	19071 X	6484	-0-	-12587	-0-	337	1	5720	2	Y	379	374	0	21
						10	4	417	9					
04	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	349	1	5900	2	Y	447	445	0	16
						12	4	492	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	165 1	2391 2	Y	132	132	0			4	
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	8 4	145 9	Y	147	148	0			3	
01	DLQ G-10	2884	-0-	2884	2884	155 1	2525 2	Y	152	151	0			4	
02	DLQ G-10	2381	-0-	2381	5265	4 4	162 9	Y	123	123	0			4	
03	7595 X	2330	-0-	-5265	-0-	155 1	2554 2	Y	121	121	0			4	
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	8 4	167 9	Y	124	124	0			4	
						127 1	2104 2	Y							
						15 4	135 9	Y							
						122 1	2067 2	Y							
						8 4	133 9	Y							
						138 1	2327 2	Y							
						5 4	136 9	Y							
PILONCILLO															
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335															
11	4770 X	4649	-0-	-121	-0-	274 1	4144 2	Y	201	201	0			4	
12	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	10 4	221 9	Y	227	227	0			4	
01	DLQ G-10	4872	-0-	4872	4872	276 1	4493 2	Y	225	225	0			4	
02	DLQ G-10	4439	-0-	4439	9311	8 4	250 9	Y	202	202	0			4	
03	14038 X	4727	-0-	-9311	-0-	261 1	4350 2	Y	217	215	0			6	
04	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	13 4	248 9	Y	251	250	0			9	
						239 1	3972 2	Y							
						6 4	222 9	Y							
						249 1	4231 2	Y							
						8 4	239 9	Y							
						243 1	4117 2	Y							
						9 4	276 9	Y							
PILONCILLO															
WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633															
11	4590 X	3887	-0-	-703	-0-	228 1	3523 2	Y	117	117	0			4	
12	4743 X	4167	-0-	-576	-0-	7 4	129 9	Y	133	133	0			4	
01	DLQ G-10	4593	-0-	4593	4593	232 1	3782 2	Y	215	213	0			6	
02	DLQ G-10	4182	-0-	4182	8775	7 4	146 9	Y	147	149	0			4	
03	13311 X	4536	-0-	-8775	-0-	245 1	4099 2	Y	133	133	0			4	
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	12 4	237 9	Y	123	123	0			4	
						228 1	3786 2	Y							
						6 4	162 9	Y							
						243 1	4138 2	Y							
						9 4	146 9	Y							
						230 1	3893 2	Y							
						8 4	135 9	Y							
PILONCILLO															
WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474															
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	185 1	2630 2	Y	396	396	0			12	
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	6 4	436 9	Y	425	426	0			11	
01	DLQ G-10	3251	-0-	3251	3251	166 1	2702 2	Y	419	419	0			11	
02	DLQ G-10	2989	-0-	2989	6240	5 4	468 9	Y	391	390	0			12	
03	9384 X	3144	-0-	-6240	-0-	156 1	2626 2	Y	426	425	0			13	
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	8 4	461 9	Y	381	382	0			12	
						145 1	2410 2	Y							
						4 4	430 9	Y							
						149 1	2521 2	Y							
						5 4	469 9	Y							
						144 1	2439 2	Y							
						5 4	419 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	4260 X	3916	-0-	-344	-0-	221 1	3446 2	243 9	Y	221	221	0		7
12	4402 X	4276	-0-	-126	-0-	230 1	3761 2	279 9	Y	254	254	0		7
01	DLQ G-10	4046	-0-	4046	4046	215 1	3547 2	268 9	Y	244	250	0		1
02	DLQ G-10	2912	-0-	2912	6958	153 1	2540 2	215 9	Y	195	192	0		4
03	9889 X	2931	-0-	-6958	-0-	151 1	2537 2	232 9	Y	211	208	0		7
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	142 1	2398 2	205 9	Y	186	185	0		8
PILONCILLO														
WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 10018 - 15973														
11	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	149 1	2344 2	196 9	Y	178	178	0		5
12	2883 X	2817	-0-	-66	-0-	150 1	2450 2	213 9	Y	194	194	0		5
01	DLQ G-10	2739	-0-	2739	2739	143 1	2378 2	211 9	Y	192	192	0		5
02	DLQ G-10	2467	-0-	2467	5206	129 1	2147 2	188 9	Y	171	171	0		5
03	7828 X	2622	-0-	-5206	-0-	135 1	2286 2	197 9	Y	179	178	0		6
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	134 1	2271 2	180 9	Y	164	164	0		6
PILONCILLO														
WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825														
11	5130 X	3554	-0-	-1576	-0-	196 1	3100 2	253 9	Y	230	230	0		9
12	5301 X	3888	-0-	-1413	-0-	206 1	3365 2	286 9	Y	260	260	0		9
01	DLQ G-10	3477	-0-	3477	3477	179 1	3019 2	256 9	Y	233	235	0		7
02	DLQ G-10	3270	-0-	3270	6747	173 1	2851 2	242 9	Y	220	222	0		5
03	10230 X	3483	-0-	-6747	-0-	179 1	3043 2	252 9	Y	229	227	0		7
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	188 1	3176 2	242 9	Y	220	218	0		9
PILONCILLO														
WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 10099 - 17053														
11	4770 X	3850	-0-	-920	-0-	223 1	3511 2	111 9	Y	101	101	0		3
12	4898 X	4361	-0-	-537	-0-	244 1	3979 2	131 9	Y	119	119	0		3
01	DLQ G-10	4271	-0-	4271	4271	236 1	3892 2	131 9	Y	119	119	0		3
02	DLQ G-10	3671	-0-	3671	7942	201 1	3348 2	109 9	Y	99	99	0		3
03	11753 X	3811	-0-	-7942	-0-	204 1	3468 2	112 9	Y	102	102	0		3
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	202 1	3416 2	102 9	Y	93	93	0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10239 - 17058														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	3180	-0-	-330	-0-	179	1	2860	2	Y	112	112	0	3
						18	4	123	9					
12	3627 X	3486	-0-	-141	-0-	193	1	3143	2	Y	131	131	0	3
						6	4	144	9					
01	DLQ G-10	2086	-0-	2086	2086	111	1	1856	2	Y	79	80	0	2
						32	4	87	9					
02	DLQ G-10	2138	-0-	2138	4224	117	1	1931	2	Y	79	80	0	1
						3	4	87	9					
03	7632 X	3408	-0-	-4224	-0-	180	1	3073	2	Y	132	129	0	4
						10	4	145	9					
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	166	1	2817	2	Y	130	130	0	4
						6	4	143	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277														
11	8100 X	7688	-0-	-412	-0-	444	1	6933	2	Y	265	266	0	7
						19	4	292	9					
12	8029 X	7965	-0-	-64	-0-	441	1	7193	2	Y	290	289	0	8
						12	4	319	9					
01	DLQ G-10	7776	-0-	7776	7776	421	1	7018	2	Y	287	288	0	7
						21	4	316	9					
02	DLQ G-10	6902	-0-	6902	14678	376	1	6230	2	Y	252	251	0	8
						19	4	277	9					
03	22064 X	7386	-0-	-14678	-0-	394	1	6681	2	Y	272	270	0	10
						12	4	299	9					
04	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	392	1	6628	2	Y	277	276	0	10
						14	4	305	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236														
11	4830 X	4574	-0-	-256	-0-	258	1	4021	2	Y	262	263	0	7
						7	4	288	9					
12	4991 X	1243	-0-	-3748	-0-	68	1	1077	2	Y	75	82	0	-0-
						15	4	83	9					
01	DLQ G-10	4007	-0-	4007	4007	219	1	3512	2	Y	244	237	0	7
						8	4	268	9					
02	DLQ G-10	4604	-0-	4604	8611	234	1	3874	2	Y	445	436	0	16
						6	4	490	9					
03	13508 X	4897	-0-	-8611	-0-	240	1	4077	2	Y	521	527	0	10
						7	4	573	9					
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	202	1	3415	2	Y	263	262	0	10
						7	4	289	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368														
11	5340 X	4502	-0-	-838	-0-	256	1	3995	2	Y	222	223	0	12
						7	4	244	9					
12	5518 X	3912	-0-	-1606	-0-	215	1	3467	2	Y	203	204	0	11
						7	4	223	9					
01	DLQ G-10	4368	-0-	4368	4368	233	1	3869	2	Y	231	229	0	13
						12	4	254	9					
02	DLQ G-10	3830	-0-	3830	8198	206	1	3400	2	Y	199	202	0	10
						5	4	219	9					
03	12463 X	4265	-0-	-8198	-0-	224	1	3793	2	Y	219	216	0	13
						7	4	241	9					
04	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	219	1	3705	2	Y	197	197	0	7
						7	4	217	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
11	6060 X	5563	-0-	-497	-0-	329	1	4889	2	Y	302	302	0	9
						13	4	332	9					
12	6262 X	5715	-0-	-547	-0-	309	1	5037	2	Y	327	327	0	9
						9	4	360	9					
01	DLQ G-10	5574	-0-	5574	5574	295	1	4908	2	Y	324	325	0	8
						15	4	356	9					
02	DLQ G-10	5049	-0-	5049	10623	268	1	4454	2	Y	291	290	0	9
						7	4	320	9					
03	16158 X	5535	-0-	-10623	-0-	282	1	4792	2	Y	411	406	0	14
						9	4	452	9					
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	286	1	4839	2	Y	288	289	0	9
						10	4	317	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621														
11	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	461	1	7097	2	Y	321	321	0	9
						14	4	353	9					
12	7967 X	7517	-0-	-450	-0-	413	1	6736	2	Y	324	324	0	9
						12	4	356	9					
01	DLQ G-10	7300	-0-	7300	7300	393	1	6536	2	Y	319	320	0	8
						20	4	351	9					
02	DLQ G-10	6555	-0-	6555	13855	354	1	5881	2	Y	283	283	0	8
						9	4	311	9					
03	20832 X	6977	-0-	-13855	-0-	369	1	6265	2	Y	302	300	0	10
						11	4	332	9					
04	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	384	1	6495	2	Y	316	315	0	11
						14	4	348	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900														
11	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	373	1	5687	2	Y	195	196	0	5
						33	4	215	9					
12	6045 X	5811	-0-	-234	-0-	323	1	5268	2	Y	192	192	0	5
						9	4	211	9					
01	DLQ G-10	5561	-0-	5561	5561	301	1	5022	2	Y	203	201	0	7
						15	4	223	9					
02	DLQ G-10	5262	-0-	5262	10823	280	1	4656	2	Y	290	288	0	9
						7	4	319	9					
03	16504 X	5681	-0-	-10823	-0-	298	1	5055	2	Y	290	293	0	6
						9	4	319	9					
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	286	1	4849	2	Y	195	194	0	7
						10	4	215	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005														
11	4920 X	4676	-0-	-244	-0-	259	1	4024	2	Y	351	352	0	11
						7	4	386	9					
12	4836 X	4793	-0-	-43	-0-	252	1	4117	2	Y	379	379	0	11
						7	4	417	9					
01	DLQ G-10	4589	-0-	4589	4589	236	1	3934	2	Y	370	370	0	11
						12	4	407	9					
02	DLQ G-10	4219	-0-	4219	8808	218	1	3626	2	Y	335	335	0	11
						6	4	369	9					
03	13310 X	4502	-0-	-8808	-0-	229	1	3879	2	Y	352	351	0	12
						7	4	387	9					
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	232	1	3921	2	Y	577	576	0	20
						8	4	635	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	278	1	4321	2	Y	145	142	0	6
12	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	8	4	160	9					
01	DLQ G-10	5012	-0-	5012	5012	426	1	6930	2	Y	243	243	0	6
02	DLQ G-10	2519	-0-	2519	7531	12	4	267	9					
03	10581 X	3050	-0-	-7531	-0-	286	1	4536	2	Y	161	165	0	2
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	13	4	177	9					
						138	1	2289	2	Y	80	79	0	3
						4	4	88	9					
						165	1	2772	2	Y	96	96	0	3
						7	4	106	9					
						174	1	2954	2	Y	94	94	0	3
						6	4	103	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833														
11	5340 X	4999	-0-	-341	-0-	289	1	4293	2	Y	371	371	0	12
12	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	9	4	408	9					
01	DLQ G-10	5089	-0-	5089	5089	298	1	4856	2	Y	442	442	0	12
02	DLQ G-10	4827	-0-	4827	9916	9	4	486	9					
03	DLQ G-10	5289	-0-	5289	15205	265	1	4411	2	Y	364	367	0	9
04	DLQ G-10	5300	-0-	5300	20505	13	4	400	9					
						253	1	4197	2	Y	337	336	0	10
						6	4	371	9					
						271	1	4602	2	Y	371	370	0	11
						8	4	408	9					
						275	1	4660	2	Y	323	323	0	11
						10	4	355	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362														
11	6120 X	5593	-0-	-527	-0-	312	1	4811	2	Y	405	402	0	12
12	6231 X	5906	-0-	-325	-0-	24	4	446	9					
01	DLQ G-10	5749	-0-	5749	5749	312	1	5091	2	Y	449	449	0	12
02	DLQ G-10	5151	-0-	5151	10900	9	4	494	9					
03	DLQ G-10	4890	-0-	4890	15790	296	1	4926	2	Y	465	465	0	12
04	DLQ G-10	5322	-0-	5322	21112	15	4	512	9					
						267	1	4428	2	Y	408	408	0	12
						7	4	449	9					
						249	1	4219	2	Y	377	378	0	11
						7	4	415	9					
						266	1	4511	2	Y	478	472	0	17
						19	4	526	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669														
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	858	2	Y	316	318	0	8
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1	4	348	9					
01	DLQ G-10	1220	-0-	1220	1220	55	1	898	2	Y	349	348	0	9
02	DLQ G-10	1247	-0-	1247	2467	2	4	384	9					
03	DLQ G-10	1149	-0-	1149	3616	49	1	815	2	Y	322	324	0	7
04	DLQ G-10	1168	-0-	1168	4784	2	4	354	9					
						51	1	851	2	Y	313	313	0	7
						1	4	344	9					
						47	1	789	2	Y	284	283	0	8
						1	4	312	9					
						50	1	848	2	Y	244	245	0	8
						2	4	268	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: E 36HY RRCID -> 281984			COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		T. A.	1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
03		8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO			WELL #: E 36HW RRCID -> 281985			COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209							
11		6450 X	5863	-0-	-587	-0-	340	1	5358	2	Y	141	141	0		5
							10	4	155	9						
12		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	373	1	6083	2	Y	165	166	0		4
							11	4	182	9						
01		DLQ G-10	6370	-0-	6370	6370	349	1	5825	2	Y	162	162	0		4
							18	4	178	9						
02		DLQ G-10	5762	-0-	5762	12132	318	1	5278	2	Y	144	144	0		4
							8	4	158	9						
03		18184 X	6052	-0-	-12132	-0-	327	1	5547	2	Y	153	152	0		5
							10	4	168	9						
04		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	317	1	5369	2	Y	129	130	0		4
							11	4	142	9						
PILONCILLO			WELL #: A 31HA RRCID -> 282019			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098							
11		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	375	1	5631	2	Y	438	438	0		15
							12	4	482	9						
12		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	363	1	5916	2	Y	484	484	0		15
							10	4	532	9						
01		DLQ G-10	6521	-0-	6521	6521	338	1	5619	2	Y	497	497	0		15
							17	4	547	9						
02		DLQ G-10	6128	-0-	6128	12649	320	1	5301	2	Y	454	453	0		16
							8	4	499	9						
03		DLQ G-10	6535	-0-	6535	19184	336	1	5698	2	Y	446	445	0		17
							10	4	491	9						
04		DLQ G-10	6377	-0-	6377	25561	332	1	5623	2	Y	373	374	0		13
							12	4	410	9						
PILONCILLO			WELL #: A 31HB RRCID -> 282020			COMPL. DATE 08/31/2016			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166							
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HX RRCID -> 282089			COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200							
11		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	251	1	3854	2	Y	300	300	0		12
							8	4	330	9						
12		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	206	1	3351	2	Y	274	277	0		9
							6	4	301	9						
01		DLQ G-10	3477	-0-	3477	3477	180	1	3011	2	Y	252	251	0		10
							9	4	277	9						
02		DLQ G-10	3122	-0-	3122	6599	163	1	2711	2	Y	222	222	0		10
							4	4	244	9						
03		DLQ G-10	3099	-0-	3099	9698	156	1	2656	2	Y	256	255	0		11
							5	4	282	9						
04		DLQ G-10	3064	-0-	3064	12762	153	1	2594	2	Y	283	282	0		9
							6	4	311	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
11	3390 X	2205	-0-	-1185	-0-	121	1	1778	2	Y	275	272	0	7		
						3	4	303	9							
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	177	1	2916	2	Y	478	470	0	15		
						5	4	526	9							
01	DLQ G-10	4084	-0-	4084	4084	197	1	3276	2	Y	546	545	0	16		
						10	4	601	9							
02	DLQ G-10	3694	-0-	3694	7778	179	1	2974	2	Y	487	487	0	16		
						5	4	536	9							
03	DLQ G-10	4592	-0-	4592	12370	230	1	3895	2	Y	418	420	0	14		
						7	4	460	9							
04	DLQ G-10	4548	-0-	4548	16918	230	1	3890	2	Y	382	381	0	14		
						8	4	420	9							
PILONCILLO																
WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556																
11	5850 X	5065	-0-	-785	-0-	277	1	4199	2	Y	526	527	0	12		
						10	4	579	9							
12	6045 X	5253	-0-	-792	-0-	267	1	4351	2	Y	570	571	0	11		
						8	4	627	9							
01	DLQ G-10	5303	-0-	5303	5303	263	1	4382	2	Y	585	585	0	11		
						14	4	644	9							
02	DLQ G-10	4796	-0-	4796	10099	240	1	3975	2	Y	523	522	0	12		
						6	4	575	9							
03	15128 X	5029	-0-	-10099	-0-	248	1	4206	2	Y	515	517	0	10		
						8	4	567	9							
04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	259	1	4383	2	Y	440	439	0	15		
						11	4	484	9							
PILONCILLO																
WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447																
11	4710 X	4334	-0-	-376	-0-	260	1	3861	2	Y	185	186	0	10		
						9	4	204	9							
12	4712 X	4547	-0-	-165	-0-	249	1	4064	2	Y	206	205	0	11		
						7	4	227	9							
01	DLQ G-10	4573	-0-	4573	4573	244	1	4085	2	Y	210	211	0	10		
						13	4	231	9							
02	DLQ G-10	4118	-0-	4118	8691	219	1	3640	2	Y	230	227	0	13		
						6	4	253	9							
03	13097 X	4406	-0-	-8691	-0-	227	1	3857	2	Y	286	285	0	14		
						7	4	315	9							
04	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	224	1	3784	2	Y	242	243	0	8		
						8	4	266	9							
PILONCILLO																
WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622																
11	4920 X	3637	-0-	-1283	-0-	214	1	3249	2	Y	153	153	0	5		
						6	4	168	9							
12	4929 X	3931	-0-	-998	-0-	216	1	3518	2	Y	174	174	0	5		
						6	4	191	9							
01	DLQ G-10	3725	-0-	3725	3725	201	1	3330	2	Y	167	168	0	4		
						10	4	184	9							
02	DLQ G-10	3401	-0-	3401	7126	185	1	3078	2	Y	121	122	0	3		
						5	4	133	9							
03	10901 X	3775	-0-	-7126	-0-	192	1	3259	2	Y	289	283	0	9		
						6	4	318	9							
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	191	1	3233	2	Y	256	256	0	9		
						7	4	282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	242 1	3629 2	217 9	Y	197	197	0		6
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	215 1	3506 2	219 9	Y	199	200	0		5
01	DLQ G-10	3564	-0-	3564	3564	185 1	3059 2	311 9	Y	283	280	0		8
02	DLQ G-10	3240	-0-	3240	6804	167 1	2775 2	294 9	Y	267	267	0		8
03	10505 X	3701	-0-	-6804	-0-	185 1	3137 2	373 9	Y	339	336	0		11
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	180 1	3042 2	345 9	Y	314	315	0		10
PILONCILLO														
WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674														
11	3660 X	3116	-0-	-544	-0-	164 1	2559 2	389 9	Y	354	355	0		10
12	3689 X	3245	-0-	-444	-0-	163 1	2657 2	420 9	Y	382	383	0		9
01	DLQ G-10	2878	-0-	2878	2878	142 1	2351 2	378 9	Y	344	343	0		10
02	DLQ G-10	3129	-0-	3129	6007	154 1	2563 2	408 9	Y	371	370	0		11
03	9349 X	3342	-0-	-6007	-0-	161 1	2737 2	439 9	Y	399	397	0		13
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	161 1	2723 2	437 9	Y	397	397	0		13
PILONCILLO														
WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186														
11	3300 X	3160	-0-	-140	-0-	157 1	2349 2	648 9	Y	589	581	0		17
12	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	151 1	2467 2	721 9	Y	655	654	0		18
01	DLQ G-10	3488	-0-	3488	3488	154 1	2565 2	761 9	Y	692	708	0		2
02	DLQ G-10	2123	-0-	2123	5611	95 1	1566 2	460 9	Y	418	403	0		17
03	8917 X	3306	-0-	-5611	-0-	152 1	2574 2	575 9	Y	523	530	0		10
04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	190 1	3214 2	322 9	Y	293	293	0		10
PILONCILLO														
WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872														
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	136 1	2120 2	435 9	Y	395	394	0		12
12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	131 1	2136 2	461 9	Y	419	421	0		10
01	DLQ G-10	2390	-0-	2390	2390	111 1	1864 2	409 9	Y	372	372	0		10
02	DLQ G-10	2543	-0-	2543	4933	120 1	1989 2	431 9	Y	392	389	0		13
03	7822 X	2889	-0-	-4933	-0-	131 1	2231 2	523 9	Y	475	471	0		17
04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	130 1	2198 2	529 9	Y	481	480	0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 25HY RRCID -> 282231														
COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	3630 X	3247	-0-	-383	-0-	179	1	2761	2	Y	254	254 0	10	
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	28	4	279	9	Y	300	301 0	9	
01	DLQ G-10	3290	-0-	3290	3290	11	4	330	9	Y	274	275 0	8	
02	DLQ G-10	2871	-0-	2871	6161	169	1	2812	2	Y	251	252 0	7	
03	DLQ G-10	3123	-0-	3123	9284	8	4	301	9	Y	278	275 0	10	
04	DLQ G-10	3122	-0-	3122	12406	147	1	2444	2	Y	284	283 0	10	
						4	4	276	9					
						157	1	2655	2	Y				
						5	4	306	9					
						18	4	312	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 18HX RRCID -> 282241														
COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608														
11	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	383	1	5747	2	Y	199	199 0	6	
12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	12	4	219	9	Y	212	212 0	6	
01	DLQ G-10	6560	-0-	6560	6560	357	1	5815	2	Y	205	206 0	5	
02	DLQ G-10	6267	-0-	6267	12827	10	4	233	9	Y	187	186 0	6	
03	19298 X	6471	-0-	-12827	-0-	357	1	5959	2	Y	269	266 0	9	
04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	18	4	226	9	Y	322	320 0	11	
						343	1	5709	2	Y				
						9	4	206	9					
						343	1	5822	2	Y				
						10	4	296	9					
						321	1	5428	2	Y				
						11	4	354	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 18HY RRCID -> 282261														
COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545														
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-		-0-	
12	1860 X	688	-0-	-1172	-0-	36	1	606	2	Y	41	41 0	-0-	
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	1	4	45	9	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	3	-0-	3	5	2	4			Y	-0-		-0-	
03	111 N	106	-0-	-5	-0-	3	4	69	2	Y	30	30 0	-0-	
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	544	525 0	19	
						33	9							
						83	1	1401	2	Y				
						8	4	598	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297														
COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910														
11	10980 X	9924	-0-	-1056	-0-	558	1	8721	2	Y	573	573 0	18	
12	11191 X	10656	-0-	-535	-0-	15	4	630	9	Y	644	645 0	17	
01	DLQ G-10	10670	-0-	10670	10670	575	1	9356	2	Y	718	717 0	18	
02	DLQ G-10	8951	-0-	8951	19621	17	4	708	9	Y	597	593 0	22	
03	29694 X	10073	-0-	-19621	-0-	559	1	9292	2	Y	760	756 0	26	
04	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	29	4	790	9	Y	706	708 0	23	
						471	1	7811	2	Y				
						12	4	657	9					
						513	1	8708	2	Y				
						16	4	836	9					
						483	1	8172	2	Y				
						17	4	777	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	
11	4020 X	3953	-0-	-67	-0-	246	1	3552	2	Y	131	131	0		5
						11	4	144	9						
12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	234	1	3812	2	Y	148	148	0		5
						7	4	163	9						
01	DLQ G-10	4191	-0-	4191	4191	227	1	3787	2	Y	150	150	0		5
						12	4	165	9						
02	DLQ G-10	3793	-0-	3793	7984	207	1	3434	2	Y	134	134	0		5
						5	4	147	9						
03	11948 X	3964	-0-	-7984	-0-	212	1	3595	2	Y	137	137	0		5
						6	4	151	9						
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	212	1	3581	2	Y	127	127	0		4
						8	4	140	9						
PILONCILLO														WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218	
11	1980 X	1142	-0-	-838	-0-	72	1	1009	2	Y	52	52	0		1
						4	4	57	9						
12	1581 X	997	-0-	-584	-0-	54	1	888	2	Y	48	48	0		1
						2	4	53	9						
01	DLQ G-10	786	-0-	786	786	41	1	700	2	Y	39	39	0		1
						2	4	43	9						
02	DLQ G-10	736	-0-	736	1522	38	1	630	2	Y	61	60	0		2
						1	4	67	9						
03	800 N	965	-0-	165	1687	48	1	808	2	Y	98	97	0		3
						1	4	108	9						
04	2798 N	1111	-0-	-1687	-0-	55	1	937	2	Y	106	105	0		4
						2	4	117	9						
PILONCILLO														WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015	
11	7650 X	7569	-0-	-81	-0-	461	1	6875	2	Y	195	195	0		6
						18	4	215	9						
12	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	453	1	7391	2	Y	221	221	0		6
						13	4	243	9						
01	DLQ G-10	8045	-0-	8045	8045	441	1	7336	2	Y	223	223	0		6
						23	4	245	9						
02	DLQ G-10	7140	-0-	7140	15185	393	1	6522	2	Y	195	195	0		6
						10	4	215	9						
03	21943 X	6758	-0-	-15185	-0-	364	1	6183	2	Y	182	182	0		6
						11	4	200	9						
04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	360	1	6086	2	Y	254	251	0		9
						13	4	279	9						
PILONCILLO														WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1260 X	1218	-0-	-42	-0-	73 1	1078 2	Y	58	58 0			2	
						3 4	64 9							
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	79 1	1300 2	Y	72	72 0			2	
						2 4	79 9							
01	DLQ G-10	1447	-0-	1447	1447	78 1	1285 2	Y	73	74 0			1	
						4 4	80 9							
02	DLQ G-10	1204	-0-	1204	2651	64 1	1063 2	Y	60	59 0			2	
						11 4	66 9							
03	800 N	1274	-0-	474	3125	67 1	1137 2	Y	62	62 0			2	
						2 4	68 9							
04	3000 N	1224	-0-	-1776	1349	65 1	1095 2	Y	56	56 0			2	
						2 4	62 9							
PILONCILLO													WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248	
11	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	617 1	9388 2	Y	465	464 0			10	
						21 4	512 9							
12	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	599 1	9721 2	Y	505	507 0			8	
						18 4	556 9							
01	DLQ G-10	9685	-0-	9685	9685	516 1	8641 2	Y	456	456 0			8	
						26 4	502 9							
02	DLQ G-10	8832	-0-	8832	18517	480 1	7968 2	Y	338	341 0			5	
						12 4	372 9							
03	28343 X	9826	-0-	-18517	-0-	527 1	8919 2	Y	331	330 0			6	
						16 4	364 9							
04	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	502 1	8501 2	Y	270	272 0			8	
						18 4	297 9							
PILONCILLO													WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530	
11	6090 X	688	-0-	-5402	-0-	38 1	589 2	Y	15	19 0			-0-	
						44 4	17 9							
12	6293 X	45	-0-	-6248	-0-	2 1	42 2	Y	1	1 0			-0-	
						1 9								
01	DLQ G-10	4750	-0-	4750	4750	257 1	4350 2	Y	120	116 0			4	
						11 4	132 9							
02	DLQ G-10	5800	-0-	5800	10550	320 1	5312 2	Y	145	145 0			4	
						8 4	160 9							
03	16414 X	5864	-0-	-10550	-0-	317 1	5371 2	Y	148	145 0			7	
						13 4	163 9							
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	289 1	4892 2	Y	150	152 0			5	
						17 4	165 9							
PILONCILLO													WELL #: E 34HV RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451	
11	6030 X	2455	-0-	-3575	-0-	160 1	2153 2	Y	120	124 0			2	
						10 4	132 9							
12	5208 X	3584	-0-	-1624	-0-	191 1	3175 2	Y	194	189 0			7	
						5 4	213 9							
01	DLQ G-10	4447	-0-	4447	4447	235 1	3919 2	Y	255	254 0			8	
						12 4	281 9							
02	DLQ G-10	4098	-0-	4098	8545	216 1	3583 2	Y	267	268 0			7	
						5 4	294 9							
03	11190 X	2645	-0-	-8545	-0-	137 1	2313 2	Y	174	173 0			8	
						4 4	191 9							
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	173 1	2925 2	Y	211	212 0			7	
						11 4	232 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	10500 X	9564	-0-	-936	-0-	564	1	8653	2	Y	299	299	0	9
						18	4	329	9					
12	10230 X	9848	-0-	-382	-0-	549	1	8927	2	Y	324	325	0	8
						16	4	356	9					
01	DLQ G-10	9560	-0-	9560	9560	519	1	8662	2	Y	321	321	0	8
						26	4	353	9					
02	DLQ G-10	8597	-0-	8597	18157	469	1	7780	2	Y	305	304	0	9
						12	4	336	9					
03	28027 X	9870	-0-	-18157	-0-	526	1	8940	2	Y	353	352	0	10
						16	4	388	9					
04	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	504	1	8528	2	Y	158	164	0	4
						18	4	174	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978														
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1368	2	Y	34	34	0	1
						4	4	37	9					
12	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	90	1	1463	2	Y	38	38	0	1
						3	4	42	9					
01	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	82	1	1366	2	Y	36	36	0	1
						4	4	40	9					
02	DLQ G-10	1364	-0-	1364	2856	75	1	1251	2	Y	33	33	0	1
						2	4	36	9					
03	800 N	1569	-0-	769	3625	85	1	1440	2	Y	37	37	0	1
						3	4	41	9					
04	3000 N	1473	-0-	-1527	2098	79	1	1344	2	Y	43	42	0	2
						3	4	47	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006														
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	244	1	3817	2	Y	254	253	0	8
						7	4	279	9					
12	4154 X	3806	-0-	-348	-0-	207	1	3342	2	Y	228	231	0	5
						6	4	251	9					
01	DLQ G-10	2947	-0-	2947	2947	157	1	2591	2	Y	174	175	0	4
						8	4	191	9					
02	DLQ G-10	3808	-0-	3808	6755	201	1	3334	2	Y	242	238	0	8
						7	4	266	9					
03	11247 X	4492	-0-	-6755	-0-	234	1	3962	2	Y	263	263	0	8
						7	4	289	9					
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	223	1	3781	2	Y	204	206	0	6
						8	4	224	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 101300 WELL #: A 23HE	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
					RRCID -> 283003	COMPL.	DATE 05/14/2017	TOTAL	DEPTH	8157	PERF.	8468	-	15056		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1770 N	554	-0-	-1216	-0-		30	1 6 4	483 35 2	2 9	Y	32	31	0		1
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-		31	1 4 9	496 36 2	2 9	Y	33	34	0		-0-
01	DLQ G-10	1324	-0-	1324	1324		69	1 3 4	1164 88 2	2 9	Y	80	78	0		2
02	2800 N	1490	-0-	-1310	14		79	1 2 4	1307 102 2	2 9	Y	93	92	0		3
03	1716 N	1702	-0-	-14	-0-		88	1 3 4	1488 123 2	2 9	Y	112	112	0		3
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		89	1 3 4	1512 119 2	2 9	Y	108	107	0		4
PILONCILLO				WELL #: A 23HF	RRCID -> 283004		COMPL.	DATE 05/11/2017	TOTAL	DEPTH	8019	PERF.	8411	-	14708	
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-		266	1 7 4	4161 351 2	2 9	Y	319	320	0		8
12	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		252	1 7 4	4114 381 2	2 9	Y	346	346	0		8
01	DLQ G-10	4555	-0-	4555	4555		236	1 12 4	3935 372 2	2 9	Y	338	338	0		8
02	DLQ G-10	4152	-0-	4152	8707		216	1 5 4	3589 342 2	2 9	Y	311	310	0		9
03	13152 X	4445	-0-	-8707	-0-		228	1 7 4	3876 334 2	2 9	Y	304	304	0		9
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-		224	1 8 4	3785 300 2	2 9	Y	273	272	0		10
PILONCILLO				WELL #: A 23HG	RRCID -> 283005		COMPL.	DATE 05/17/2017	TOTAL	DEPTH	8133	PERF.	8400	-	14801	
11	T. A.	145	-0-	145	570		6	1 43 9	96 2	2	Y	39	38	0		1
12	649 X	79	-0-	-570	-0-		5	1 1 9	73 2	2	Y	1	2	0		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-		5	1 28 9	79 2	2	Y	25	24	0		1
02	112 N	100	-0-	-12	-0-		5	1 13 9	82 2	2	Y	12	13	0		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		5	1 5 1	79 2	2	Y	-0-				-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-		5	1 5 1	78 2	2	Y	-0-				-0-
PILONCILLO				WELL #: A 28HB	RRCID -> 283006		COMPL.	DATE 05/22/2017	TOTAL	DEPTH	8144	PERF.	8538	-	14677	
11	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-		224	1 6 4	3510 462 2	2 9	Y	420	420	0		12
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		218	1 6 4	3548 422 2	2 9	Y	384	387	0		9
01	DLQ G-10	4276	-0-	4276	4276		216	1 11 4	3613 436 2	2 9	Y	396	395	0		10
02	DLQ G-10	3915	-0-	3915	8191		201	1 5 4	3349 360 2	2 9	Y	327	328	0		9
03	12200 X	4009	-0-	-8191	-0-		203	1 6 4	3442 358 2	2 9	Y	325	325	0		9
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-		106	1 25 4	1786 175 2	2 9	Y	159	159	0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	T. A.	3	-0-	3	122	3	2		Y	-0-			-0-	
12	150 X	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		-0-	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	2 0	-0-	
						2	9							
04	T. A.	21	-0-	21	21	1	1	18	2	Y	2	2 0	-0-	
						2	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605														
11	3780 X	3242	-0-	-538	-0-	182	1	2851	2	Y	185	187 0		6
						5	4	204	9					
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	221	1	3616	2	Y	250	244 0		12
						6	4	275	9					
01	DLQ G-10	4000	-0-	4000	4000	212	1	3508	2	Y	245	252 0		5
						10	4	270	9					
02	DLQ G-10	2955	-0-	2955	6955	153	1	2545	2	Y	230	227 0		8
						4	4	253	9					
03	10105 X	3150	-0-	-6955	-0-	159	1	2691	2	Y	268	268 0		8
						5	4	295	9					
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	158	1	2669	2	Y	246	245 0		9
						13	4	271	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541														
11	4620 X	3458	-0-	-1162	-0-	181	1	2840	2	Y	386	388 0		11
						12	4	425	9					
12	4774 X	3712	-0-	-1062	-0-	187	1	3049	2	Y	428	427 0		12
						5	4	471	9					
01	DLQ G-10	3577	-0-	3577	3577	174	1	2935	2	Y	418	419 0		11
						8	4	460	9					
02	DLQ G-10	2863	-0-	2863	6440	139	1	2318	2	Y	359	355 0		15
						11	4	395	9					
03	11022 X	4582	-0-	-6440	-0-	223	1	3784	2	Y	516	516 0		15
						7	4	568	9					
04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	243	1	4115	2	Y	516	514 0		17
						9	4	568	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693														
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	176	1	2734	2	Y	338	336 0		10
						5	4	372	9					
12	3224 X	3076	-0-	-148	-0-	158	1	2576	2	Y	306	308 0		8
						5	4	337	9					
01	DLQ G-10	2330	-0-	2330	2330	118	1	1942	2	Y	238	233 0		13
						8	4	262	9					
02	DLQ G-10	3108	-0-	3108	5438	157	1	2609	2	Y	307	312 0		8
						4	4	338	9					
03	8604 X	3166	-0-	-5438	-0-	157	1	2664	2	Y	309	308 0		9
						5	4	340	9					
04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	189	1	3197	2	Y	380	378 0		11
						7	4	418	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
11	1830 N	598	-0-	-1232	-0-	33	1	514	2	Y	39	40	0	3
						8	4	43	9					
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	96	1	1566	2	Y	113	113	0	3
						3	4	124	9					
01	DLQ G-10	1867	-0-	1867	1867	97	1	1623	2	Y	129	128	0	4
						5	4	142	9					
02	4253 X	2386	-0-	-1867	-0-	125	1	2063	2	Y	169	166	0	7
						12	4	186	9					
03	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1769	2	Y	99	105	0	1
						14	4	109	9					
04	1800 X	947	-0-	-853	-0-	49	1	836	2	Y	42	40	0	3
						16	4	46	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784														
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	224	1	3489	2	Y	219	220	0	5
						7	4	241	9					
12	3906 X	3385	-0-	-521	-0-	182	1	2963	2	Y	214	213	0	6
						5	4	235	9					
01	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379	177	1	2960	2	Y	212	213	0	5
						9	4	233	9					
02	DLQ G-10	700	-0-	700	4079	36	1	606	2	Y	42	47	0	-0-
						12	4	46	9					
03	4205 X	126	-0-	-4079	-0-	7	1	106	2	Y	8	8	0	-0-
						4	4	9	9					
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	157	1	2667	2	Y	175	169	0	6
						6	4	193	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250														
11	2730 X	2291	-0-	-439	-0-	135	1	2036	2	Y	99	101	0	4
						11	4	109	9					
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	173	1	2823	2	Y	143	143	0	4
						5	4	157	9					
01	DLQ G-10	3013	-0-	3013	3013	163	1	2689	2	Y	138	139	0	3
						9	4	152	9					
02	DLQ G-10	2251	-0-	2251	5264	123	1	2014	2	Y	101	104	0	-0-
						3	4	111	9					
03	T. A.	3466	-0-	3466	8730	181	1	3061	2	Y	198	185	0	13
						6	4	218	9					
04	T. A.	3129	-0-	3129	11859	158	1	2686	2	Y	254	261	0	6
						6	4	279	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007														
11	4500 X	3772	-0-	-728	-0-	216	1	3368	2	Y	162	162	0	5
						10	4	178	9					
12	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	214	1	3513	2	Y	177	177	0	5
						6	4	195	9					
01	DLQ G-10	3543	-0-	3543	3543	191	1	3164	2	Y	162	163	0	4
						10	4	178	9					
02	DLQ G-10	3369	-0-	3369	6912	173	1	2895	2	Y	270	257	0	17
						4	4	297	9					
03	10751 X	3839	-0-	-6912	-0-	189	1	3218	2	Y	387	394	0	10
						6	4	426	9					
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	169	1	2860	2	Y	313	314	0	9
						6	4	344	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5340 X	3430	-0-	-1910	-0-	198	1	3098	2	Y	109	109	0	3
12	5518 X	3549	-0-	-1969	-0-	182	1	2963	2	Y	363	356	0	10
01	DLQ G-10	3358	-0-	3358	3358	166	1	2774	2	Y	373	374	0	9
02	DLQ G-10	1907	-0-	1907	5265	96	1	1588	2	Y	201	210	0	-0-
03	8565 X	3300	-0-	-5265	-0-	167	1	2838	2	Y	264	254	0	10
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	163	1	2754	2	Y	265	267	0	8
						6	4	292	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097														
11	5010 X	4409	-0-	-601	-0-	262	1	3920	2	Y	198	198	0	6
12	5177 X	4645	-0-	-532	-0-	254	1	4142	2	Y	220	220	0	6
01	DLQ G-10	4549	-0-	4549	4549	243	1	4052	2	Y	220	220	0	6
02	DLQ G-10	4190	-0-	4190	8739	225	1	3740	2	Y	199	199	0	6
03	13199 X	4460	-0-	-8739	-0-	234	1	3967	2	Y	229	228	0	7
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	229	1	3877	2	Y	210	210	0	7
						29	4	231	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 10010 - 15899														
11	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	345	1	4999	2	Y	165	165	0	5
12	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	313	1	5109	2	Y	178	178	0	5
01	DLQ G-10	2497	-0-	2497	2497	146	1	2252	2	Y	80	85	0	-0-
02	DLQ G-10	3665	-0-	3665	6162	200	1	3316	2	Y	130	126	0	4
03	11135 X	4973	-0-	-6162	-0-	266	1	4497	2	Y	184	182	0	6
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	275	1	4651	2	Y	182	182	0	6
						10	4	200	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921														
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	225	1	3400	2	Y	262	261	0	8
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	223	1	3635	2	Y	293	293	0	8
01	DLQ G-10	3591	-0-	3591	3591	187	1	3113	2	Y	255	258	0	5
02	DLQ G-10	2955	-0-	2955	6546	155	1	2569	2	Y	206	205	0	6
03	T. A.	3241	-0-	3241	9787	167	1	2824	2	Y	223	222	0	7
04	T. A.	3510	-0-	3510	13297	181	1	3064	2	Y	235	231	0	11
						6	4	259	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	110	1	1664	2	Y	42	43	0	31
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	Y	137	133	0	35
01	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	83	1	1409	2	Y	198	198	0	35
02	DLQ G-10	1553	-0-	1553	3267	77	1	1279	2	Y	177	180	0	32
03	800 N	1459	-0-	659	3926	73	1	1212	2	Y	156	152	0	36
04	3000 N	1864	-0-	-1136	2790	93	1	1579	2	Y	169	169	0	6
						6	4	186	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778														
11	6990 X	2844	-0-	-4146	-0-	165	1	2532	2	Y	129	127	0	4
12	7223 X	4006	-0-	-3217	-0-	209	1	3420	2	Y	337	329	0	12
01	DLQ G-10	4385	-0-	4385	4385	223	1	3685	2	Y	424	425	0	11
02	DLQ G-10	4227	-0-	4227	8612	214	1	3565	2	Y	403	399	0	15
03	12942 X	4330	-0-	-8612	-0-	216	1	3692	2	Y	377	382	0	10
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	198	1	3344	2	Y	295	295	0	10
						7	4	325	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948														
11	3780 X	3716	-0-	-64	-0-	215	1	3299	2	Y	173	173	0	6
12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	219	1	3570	2	Y	199	200	0	5
01	DLQ G-10	3972	-0-	3972	3972	212	1	3529	2	Y	200	200	0	5
02	DLQ G-10	3659	-0-	3659	7631	196	1	3257	2	Y	183	182	0	6
03	11524 X	3893	-0-	-7631	-0-	199	1	3381	2	Y	279	275	0	10
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	195	1	3307	2	Y	245	250	0	5
						7	4	270	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880														
11	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	630	1	9227	2	Y	363	362	0	11
12	10602 X	10495	-0-	-107	-0-	579	1	9422	2	Y	434	434	0	11
01	DLQ G-10	11824	-0-	11824	11824	627	1	10609	2	Y	505	501	0	15
02	DLQ G-10	10273	-0-	10273	22097	555	1	9229	2	Y	432	435	0	12
03	32119 X	10022	-0-	-22097	-0-	533	1	9057	2	Y	378	379	0	11
04	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	508	1	8603	2	Y	353	352	0	12
						18	4	388	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448															
11	4860 X	4452	-0-	-408	-0-	231 1	3405 2	14 4	802 9	Y	729	732 0			18
12	4805 X	4571	-0-	-234	-0-	214 1	3485 2	6 4	866 9	Y	787	788 0			17
01	DLQ G-10	4729	-0-	4729	4729	219 1	3656 2	11 4	843 9	Y	766	765 0			18
02	DLQ G-10	4734	-0-	4734	9463	222 1	3684 2	6 4	822 9	Y	747	745 0			20
03	14228 X	4765	-0-	-9463	-0-	219 1	3714 2	7 4	825 9	Y	750	751 0			19
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	222 1	3757 2	13 4	780 9	Y	709	706 0			25
PILONCILLO															
WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952															
11	3570 X	3494	-0-	-76	-0-	199 1	2922 2	18 4	355 9	Y	323	323 0			9
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	188 1	3071 2	5 4	394 9	Y	358	359 0			8
01	DLQ G-10	3630	-0-	3630	3630	182 1	3031 2	21 4	396 9	Y	360	360 0			8
02	DLQ G-10	3168	-0-	3168	6798	164 1	2718 2	4 4	282 9	Y	256	258 0			6
03	10086 X	3288	-0-	-6798	-0-	168 1	2854 2	5 4	261 9	Y	237	237 0			6
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	166 1	2818 2	6 4	239 9	Y	217	217 0			7
PILONCILLO															
WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
11	6870 X	6666	-0-	-204	-0-	349 1	5492 2	29 4	796 9	Y	724	724 0			22
12	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	361 1	5884 2	10 4	875 9	Y	795	796 0			21
01	DLQ G-10	6821	-0-	6821	6821	340 1	5615 2	18 4	848 9	Y	771	766 0			26
02	DLQ G-10	6259	-0-	6259	13080	314 1	5205 2	8 4	732 9	Y	665	678 0			13
03	19616 X	6536	-0-	-13080	-0-	324 1	5476 2	10 4	726 9	Y	660	653 0			20
04	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	318 1	5390 2	11 4	629 9	Y	572	573 0			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 101300														
WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
										M	PROD			
11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	152	1	2438	2	Y	324	320	0	12
						28	4	356	9					
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	141	1	2281	2	Y	316	324	0	4
						14	4	348	9					
01	DLQ G-10	2945	-0-	2945	2945	144	1	2420	2	Y	340	336	0	8
						7	4	374	9					
02	DLQ G-10	2353	-0-	2353	5298	119	1	1969	2	Y	238	239	0	7
						3	4	262	9					
03	7734 X	2436	-0-	-5298	-0-	121	1	2055	2	Y	233	233	0	7
						4	4	256	9					
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	121	1	2058	2	Y	200	201	0	6
						13	4	220	9					
PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764														
11	4560 X	4386	-0-	-174	-0-	239	1	3502	2	Y	577	577	0	18
						10	4	635	9					
12	4619 X	4507	-0-	-112	-0-	220	1	3593	2	Y	625	626	0	17
						6	4	688	9					
01	DLQ G-10	4432	-0-	4432	4432	212	1	3524	2	Y	623	624	0	16
						11	4	685	9					
02	DLQ G-10	3988	-0-	3988	8420	194	1	3220	2	Y	517	514	0	19
						5	4	569	9					
03	12502 X	4082	-0-	-8420	-0-	195	1	3320	2	Y	507	511	0	15
						9	4	558	9					
04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	191	1	3239	2	Y	443	443	0	15
						14	4	487	9					
PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393														
11	4080 X	3907	-0-	-173	-0-	219	1	3197	2	Y	438	438	0	13
						9	4	482	9					
12	4216 X	3815	-0-	-401	-0-	191	1	3113	2	Y	460	461	0	12
						5	4	506	9					
01	DLQ G-10	3904	-0-	3904	3904	191	1	3198	2	Y	459	458	0	13
						10	4	505	9					
02	DLQ G-10	3904	-0-	3904	7808	191	1	3160	2	Y	495	490	0	18
						8	4	545	9					
03	11912 X	4104	-0-	-7808	-0-	190	1	3218	2	Y	625	624	0	19
						8	4	688	9					
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	186	1	3153	2	Y	504	510	0	13
						7	4	554	9					
PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307														
11	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	353	1	4878	2	Y	761	759	0	22
						15	4	837	9					
12	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	301	1	4908	2	Y	922	919	0	25
						9	4	1014	9					
01	DLQ G-10	5913	-0-	5913	5913	279	1	4637	2	Y	894	897	0	22
						14	4	983	9					
02	DLQ G-10	5288	-0-	5288	11201	253	1	4190	2	Y	761	760	0	23
						8	4	837	9					
03	16885 X	5684	-0-	-11201	-0-	262	1	4448	2	Y	878	874	0	27
						8	4	966	9					
04	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	257	1	4357	2	Y	786	784	0	28
						9	4	865	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4740 X	4281	-0-	-459	-0-	225	1	3278	2	Y	692	694	0		21
12	4898 X	4252	-0-	-646	-0-	17	4	761	9	Y	717	716	0		22
01	DLQ G-10	4176	-0-	4176	4176	199	1	3241	2	Y	715	718	0		19
02	DLQ G-10	3814	-0-	3814	7990	23	4	789	9	Y	722	718	0		23
03	12268 X	4278	-0-	-7990	-0-	192	1	3187	2	Y	797	798	0		22
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	10	4	787	9	Y	776	769	0		29
						172	1	2844	2	Y					
						4	4	794	9						
						189	1	3206	2	Y					
						6	4	877	9						
						200	1	3383	2	Y					
						15	4	854	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067															
11	9330 X	7849	-0-	-1481	-0-	473	1	6987	2	Y	337	337	0		9
12	9641 X	7952	-0-	-1689	-0-	18	4	371	9	Y	359	359	0		9
01	DLQ G-10	7693	-0-	7693	7693	436	1	7109	2	Y	353	353	0		9
02	DLQ G-10	7179	-0-	7179	14872	12	4	395	9	Y	325	325	0		9
03	22729 X	7857	-0-	-14872	-0-	406	1	6879	2	Y	367	366	0		10
04	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	20	4	388	9	Y	330	330	0		11
						387	1	6424	2	Y					
						10	4	358	9						
						414	1	7026	2	Y					
						13	4	404	9						
						405	1	6848	2	Y					
						15	4	363	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY					CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC																				
PILONCILLO																				
WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
PILONCILLO													WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 10017 - 18605							
11	5730	X	5591	-0-	-139	-0-	275	1	4308	2	Y	910	911	0				28		
							7	4	1001	9										
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	286	1	4664	2	Y	924	934	0				18		
							8	4	1016	9										
01	DLQ	G-10	5516	-0-	5516	5516	270	1	4500	2	Y	665	666	0				17		
							14	4	732	9										
02	DLQ	G-10	4661	-0-	4661	10177	233	1	3866	2	Y	505	511	0				11		
							6	4	556	9										
03	15550	X	5373	-0-	-10177	-0-	265	1	4513	2	Y	534	529	0				16		
							8	4	587	9										
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	262	1	4433	2	Y	565	561	0				20		
							9	4	622	9										
PILONCILLO													WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328							
11	9150	X	8669	-0-	-481	-0-	496	1	7610	2	Y	497	497	0				15		
							16	4	547	9										
12	9455	X	9072	-0-	-383	-0-	488	1	7961	2	Y	548	548	0				15		
							20	4	603	9										
01	DLQ	G-10	8833	-0-	8833	8833	465	1	7748	2	Y	542	543	0				14		
							24	4	596	9										
02	DLQ	G-10	7907	-0-	7907	16740	404	1	6704	2	Y	712	701	0				25		
							16	4	783	9										
03	25084	X	8344	-0-	-16740	-0-	417	1	7056	2	Y	776	780	0				21		
							17	4	854	9										
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	442	1	7484	2	Y	700	693	0				28		
							16	4	770	9										
PILONCILLO													WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205							
11	10770	X	10019	-0-	-751	-0-	550	1	8410	2	Y	945	947	0				23		
							19	4	1040	9										
12	11129	X	10142	-0-	-987	-0-	520	1	8500	2	Y	1006	1005	0				24		
							15	4	1107	9										
01	DLQ	G-10	10511	-0-	10511	10511	524	1	8782	2	Y	1072	1071	0				25		
							26	4	1179	9										
02	DLQ	G-10	9503	-0-	9503	20014	481	1	7968	2	Y	943	945	0				23		
							17	4	1037	9										
03	29979	X	9965	-0-	-20014	-0-	496	1	8414	2	Y	945	944	0				24		
							15	4	1040	9										
04	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	525	1	8892	2	Y	961	954	0				36		
							19	4	1057	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	238 1	3715 2	414 9	Y	376	376	0		11
12	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	248 1	4049 2	601 9	Y	546	542	0		15
01	DLQ G-10	4790	-0-	4790	4790	239 1	3977 2	560 9	Y	509	510	0		14
02	DLQ G-10	4238	-0-	4238	9028	215 1	3559 2	459 9	Y	417	419	0		12
03	13003 X	3975	-0-	-9028	-0-	197 1	3353 2	419 9	Y	381	381	0		12
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	205 1	3469 2	400 9	Y	364	363	0		13
PILONCILLO														
WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205														
11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	413 1	6319 2	771 9	Y	701	702	0		13
12	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	415 1	6768 2	869 9	Y	790	790	0		13
01	DLQ G-10	7817	-0-	7817	7817	390 1	6549 2	856 9	Y	778	779	0		12
02	DLQ G-10	7008	-0-	7008	14825	352 1	5849 2	798 9	Y	725	723	0		14
03	22307 X	7482	-0-	-14825	-0-	370 1	6274 2	827 9	Y	752	753	0		13
04	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	380 1	6435 2	739 9	Y	672	670	0		24
PILONCILLO														
WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083														
11	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	357 1	5573 2	801 9	Y	728	728	0		33
12	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	324 1	5285 2	968 9	Y	880	878	0		35
01	DLQ G-10	6877	-0-	6877	6877	333 1	5559 2	968 9	Y	880	881	0		34
02	DLQ G-10	5543	-0-	5543	12420	270 1	4492 2	774 9	Y	704	707	0		31
03	18925 X	6505	-0-	-12420	-0-	313 1	5309 2	873 9	Y	794	790	0		35
04	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	320 1	5423 2	749 9	Y	681	683	0		22
PILONCILLO														
WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102														
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	237 1	3702 2	425 9	Y	386	389	0		12
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	219 1	3562 2	433 9	Y	394	395	0		11
01	DLQ G-10	4182	-0-	4182	4182	211 1	3520 2	440 9	Y	400	399	0		12
02	DLQ G-10	3920	-0-	3920	8102	201 1	3338 2	376 9	Y	342	344	0		10
03	11609 X	3507	-0-	-8102	-0-	168 1	2852 2	482 9	Y	438	434	0		14
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	180 1	3056 2	400 9	Y	364	365	0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO													WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085	
11	7530 X	7429	-0-	-101	-0-	405 1	6290 2	10 4	724 9	Y	658	658 0		19
12	7781 X	7713	-0-	-68	-0-	390 1	6364 2	11 4	948 9	Y	862	859 0		22
01	DLQ G-10	7467	-0-	7467	7467	369 1	6135 2	19 4	944 9	Y	858	859 0		21
02	DLQ G-10	6865	-0-	6865	14332	345 1	5718 2	9 4	793 9	Y	721	722 0		20
03	21540 X	7208	-0-	-14332	-0-	355 1	6037 2	11 4	805 9	Y	732	732 0		20
04	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	328 1	5569 2	24 4	872 9	Y	793	778 0		36
PILONCILLO													WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013	
11	4380 X	3842	-0-	-538	-0-	223 1	3459 2	6 4	154 9	Y	140	139 0		3
12	4526 X	3370	-0-	-1156	-0-	185 1	3036 2	5 4	144 9	Y	131	131 0		3
01	DLQ G-10	3383	-0-	3383	3383	159 1	2692 2	8 4	524 9	Y	476	471 0		8
02	DLQ G-10	3248	-0-	3248	6631	161 1	2670 2	8 4	409 9	Y	372	369 0		11
03	10639 X	4008	-0-	-6631	-0-	198 1	3364 2	6 4	440 9	Y	400	399 0		12
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	175 1	2969 2	6 4	300 9	Y	273	276 0		9
PILONCILLO													WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240	
11	7440 X	3637	-0-	-3803	-0-	202 1	3144 2	5 4	286 9	Y	260	259 0		12
12	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	222 1	3610 2	6 4	305 9	Y	277	278 0		11
01	DLQ G-10	4078	-0-	4078	4078	211 1	3509 2	11 4	347 9	Y	315	314 0		12
02	DLQ G-10	3833	-0-	3833	7911	195 1	3234 2	5 4	399 9	Y	363	359 0		16
03	11750 X	3839	-0-	-7911	-0-	184 1	3130 2	6 4	519 9	Y	472	470 0		18
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	184 1	3117 2	7 4	327 9	Y	297	302 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3420 X	3210	-0-	-210	-0-	172	1	2670	2	Y	330	330	0	10
12	3534 X	3456	-0-	-78	-0-	5	4	363	9					
01	DLQ G-10	3358	-0-	3358	3358	176	1	2867	2	Y	371	372	0	9
02	DLQ G-10	3640	-0-	3640	6998	5	4	408	9					
03	DLQ G-10	3811	-0-	3811	10809	167	1	2779	2	Y	367	366	0	10
04	DLQ G-10	4127	-0-	4127	14936	8	4	404	9					
						181	1	3001	2	Y	412	408	0	14
						5	4	453	9					
						188	1	3197	2	Y	382	385	0	11
						6	4	420	9					
						208	1	3526	2	Y	350	348	0	13
						8	4	385	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480														
11	5430 X	3253	-0-	-2177	-0-	180	1	2912	2	Y	130	131	0	6
12	5611 X	4302	-0-	-1309	-0-	18	4	143	9					
01	DLQ G-10	4529	-0-	4529	4529	234	1	3831	2	Y	179	179	0	6
02	DLQ G-10	4311	-0-	4311	8840	40	4	197	9					
03	13807 X	4967	-0-	-8840	-0-	238	1	4058	2	Y	193	193	0	6
04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	21	4	212	9					
						235	1	3867	2	Y	181	181	0	6
						10	4	199	9					
						264	1	4469	2	Y	205	205	0	6
						8	4	226	9					
						259	1	4392	2	Y	173	174	0	6
						9	4	190	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004														
11	4860 X	4600	-0-	-260	-0-	255	1	4008	2	Y	286	286	0	8
12	5022 X	4926	-0-	-96	-0-	22	4	315	9					
01	DLQ G-10	4784	-0-	4784	4784	264	1	4298	2	Y	324	324	0	8
02	DLQ G-10	4307	-0-	4307	9091	8	4	356	9					
03	13627 X	4536	-0-	-9091	-0-	251	1	4170	2	Y	319	320	0	7
04	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	12	4	351	9					
						232	1	3853	2	Y	196	199	0	4
						6	4	216	9					
						241	1	4093	2	Y	177	177	0	4
						7	4	195	9					
						241	1	4071	2	Y	176	174	0	7
						14	4	194	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10122 - 16295														
11	7350 X	6752	-0-	-598	-0-	389	1	5980	2	Y	333	333	0	9
12	7285 X	7107	-0-	-178	-0-	17	4	366	9					
01	DLQ G-10	7010	-0-	7010	7010	387	1	6304	2	Y	368	368	0	9
02	DLQ G-10	6181	-0-	6181	13191	11	4	405	9					
03	19635 X	6444	-0-	-13191	-0-	372	1	6212	2	Y	370	370	0	9
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	19	4	407	9					
						334	1	5547	2	Y	265	268	0	6
						8	4	292	9					
						342	1	5804	2	Y	262	260	0	8
						10	4	288	9					
						339	1	5746	2	Y	277	276	0	10
						12	4	305	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CMTY: DIMMIT	
WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5310 X	4811	-0-	-499	-0-	276	1	4271	2	Y	233	233	0		3
12	5487 X	5119	-0-	-368	-0-	279	1	4546	2	Y	260	260	0		3
01	DLQ G-10	5213	-0-	5213	5213	276	1	4589	2	Y	304	299	0		8
02	DLQ G-10	4837	-0-	4837	10050	250	1	4160	2	Y	376	377	0		7
03	15105 X	5055	-0-	-10050	-0-	259	1	4412	2	Y	333	334	0		6
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	261	1	4419	2	Y	293	292	0		11
						54	4	322	9						
PILONCILLO														WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358	
11	5730 X	5029	-0-	-701	-0-	288	1	4523	2	Y	192	192	0		6
12	5518 X	5213	-0-	-305	-0-	288	1	4689	2	Y	207	207	0		6
01	DLQ G-10	4775	-0-	4775	4775	257	1	4288	2	Y	193	194	0		5
02	DLQ G-10	4254	-0-	4254	9029	232	1	3837	2	Y	163	165	0		3
03	13797 X	4768	-0-	-9029	-0-	255	1	4311	2	Y	176	174	0		5
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	257	1	4359	2	Y	144	145	0		4
						9	4	158	9						
PILONCILLO														WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051	
11	6450 X	5532	-0-	-918	-0-	316	1	4969	2	Y	217	217	0		8
12	6417 X	5496	-0-	-921	-0-	303	1	4938	2	Y	224	224	0		8
01	DLQ G-10	4950	-0-	4950	4950	266	1	4446	2	Y	205	206	0		7
02	DLQ G-10	4053	-0-	4053	9003	221	1	3644	2	Y	166	169	0		4
03	13595 X	4592	-0-	-9003	-0-	246	1	4134	2	Y	185	181	0		8
04	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	299	1	5071	2	Y	189	191	0		5
						11	4	208	9						
PILONCILLO														WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531	
11	7980 X	7529	-0-	-451	-0-	427	1	6653	2	Y	395	395	0		12
12	8153 X	7987	-0-	-166	-0-	433	1	7058	2	Y	440	440	0		12
01	DLQ G-10	7860	-0-	7860	7860	416	1	6939	2	Y	440	440	0		12
02	DLQ G-10	6959	-0-	6959	14819	375	1	6217	2	Y	325	328	0		9
03	22190 X	7371	-0-	-14819	-0-	390	1	6616	2	Y	321	320	0		10
04	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	384	1	6497	2	Y	289	289	0		10
						14	4	318	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 10064 - 17014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	7920 X	7267	-0-	-653	-0-	405	1	6429	2	Y	372	373 0	11	
12	8184 X	7803	-0-	-381	-0-	24	4	409	9					
01	DLQ G-10	7654	-0-	7654	7654	424	1	6913	2	Y	413	413 0	11	
02	DLQ G-10	6935	-0-	6935	14589	12	4	454	9					
03	21894 X	7305	-0-	-14589	-0-	406	1	6774	2	Y	412	412 0	11	
04	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	21	4	453	9					
						373	1	6190	2	Y	330	332 0	9	
						9	4	363	9					
						385	1	6536	2	Y	338	336 0	11	
						12	4	372	9					
						391	1	6621	2	Y	427	423 0	15	
						27	4	470	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461														
11	5670 X	5459	-0-	-211	-0-	302	1	4678	2	Y	428	428 0	13	
12	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	8	4	471	9					
01	DLQ G-10	5692	-0-	5692	5692	304	1	4960	2	Y	476	476 0	13	
02	DLQ G-10	1863	-0-	1863	7555	9	4	524	9					
03	DLQ G-10	2751	-0-	2751	10306	292	1	4862	2	Y	476	476 0	13	
04	DLQ G-10	701	-0-	701	11007	14	4	524	9					
						96	1	1595	2	Y	152	165 0	-0-	
						5	4	167	9					
						138	1	2295	2	Y	279	277 0	2	
						11	4	307	9					
						34	1	582	2	Y	68	69 0	1	
						10	4	75	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193														
11	3960 X	3882	-0-	-78	-0-	219	1	3369	2	Y	262	262 0	8	
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	6	4	288	9					
01	DLQ G-10	4075	-0-	4075	4075	218	1	3556	2	Y	291	291 0	8	
02	DLQ G-10	4386	-0-	4386	8461	6	4	320	9					
03	13390 X	4929	-0-	-8461	-0-	212	1	3530	2	Y	293	294 0	7	
04	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	11	4	322	9					
						230	1	3807	2	Y	312	308 0	11	
						6	4	343	9					
						247	1	4214	2	Y	419	415 0	15	
						7	4	461	9					
						270	1	4579	2	Y	520	516 0	19	
						10	4	572	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090														
11	3000 N	2150	-0-	-850	1113	118	1	1833	2	Y	178	178 0	6	
12	3100 N	2186	-0-	-914	199	3	4	196	9					
01	DLQ G-10	2175	-0-	2175	2374	114	1	1859	2	Y	191	191 0	6	
02	4678 X	2304	-0-	-2374	-0-	3	4	210	9					
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	111	1	1846	2	Y	193	193 0	6	
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	6	4	212	9					
						120	1	1985	2	Y	178	177 0	7	
						3	4	196	9					
						125	1	2129	2	Y	159	161 0	5	
						4	4	175	9					
						135	1	2292	2	Y	141	140 0	5	
						5	4	155	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	2007	-0-	-993	1723	109	1 3 4	1686 209	2 9	Y	190	190	0		6
12	3100 N	2120	-0-	-980	743	109	1 3 4	1777 231	2 9	Y	210	210	0		6
01	DLQ G-10	2087	-0-	2087	2830	105	1 5 4	1746 231	2 9	Y	210	211	0		5
02	2800 N	1736	-0-	-1064	1766	89	1 2 4	1476 169	2 9	Y	154	155	0		4
03	3100 N	1437	-0-	-1663	103	73	1 6 4	1237 121	2 9	Y	110	110	0		4
04	2010 N	1475	-0-	-535	-0-	76	1 3 4	1280 116	2 9	Y	105	106	0		3
PILONCILLO															
WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906															
11	5910 X	5726	-0-	-184	-0-	298	1 8 4	4661 759	2 9	Y	690	690	0		20
12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	297	1 9 4	4848 910	2 9	Y	827	831	0		16
01	DLQ G-10	5745	-0-	5745	5745	274	1 16 4	4577 878	2 9	Y	798	797	0		17
02	DLQ G-10	5295	-0-	5295	11040	259	1 6 4	4303 727	2 9	Y	661	659	0		19
03	16663 X	5623	-0-	-11040	-0-	274	1 8 4	4641 700	2 9	Y	636	636	0		19
04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	265	1 9 4	4483 625	2 9	Y	568	567	0		20
PILONCILLO															
WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826															
11	4290 X	3818	-0-	-472	-0-	204	1 5 4	3185 424	2 9	Y	385	385	0		12
12	4433 X	4277	-0-	-156	-0-	210	1 10 4	3420 637	2 9	Y	579	575	0		16
01	DLQ G-10	3946	-0-	3946	3946	187	1 11 4	3148 600	2 9	Y	545	544	0		17
02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	7077	150	1 4 4	2501 476	2 9	Y	433	439	0		11
03	11033 X	3956	-0-	-7077	-0-	190	1 6 4	3232 528	2 9	Y	480	477	0		14
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	185	1 7 4	3136 670	2 9	Y	609	592	0		32
PILONCILLO															
WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303															
11	7260 X	7022	-0-	-238	-0-	356	1 10 4	5574 1082	2 9	Y	984	986	0		29
12	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	359	1 10 4	5852 1354	2 9	Y	1231	1227	0		33
01	DLQ G-10	6876	-0-	6876	6876	319	1 15 4	5299 1243	2 9	Y	1130	1130	0		33
02	DLQ G-10	6033	-0-	6033	12909	280	1 7 4	4631 1115	2 9	Y	1014	1032	0		15
03	20218 X	7309	-0-	-12909	-0-	339	1 10 4	5760 1200	2 9	Y	1091	1072	0		34
04	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	343	1 12 4	5798 1156	2 9	Y	1051	1045	0		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	BALANCE		
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	192	1	3004	2	Y	402	402	0	9	
						5	4	442	9						
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	155	1	2515	2	Y	438	437	0	10	
						5	4	482	9						
01	DLQ G-10	2972	-0-	2972	2972	142	1	2362	2	Y	419	419	0	10	
						7	4	461	9						
02	DLQ G-10	2749	-0-	2749	5721	136	1	2249	2	Y	328	330	0	8	
						3	4	361	9						
03	8476 X	2755	-0-	-5721	-0-	134	1	2278	2	Y	308	308	0	8	
						4	4	339	9						
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	Y	241	243	0	7	
						4	4	265	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298															
11	2400 X	2365	-0-	-35	-0-	129	1	1908	2	Y	294	295	0	8	
						5	4	323	9						
12	2449 X	2316	-0-	-133	-0-	118	1	1932	2	Y	239	240	0	7	
						3	4	263	9						
01	DLQ G-10	2291	-0-	2291	2291	111	1	1841	2	Y	303	300	0	10	
						6	4	333	9						
02	DLQ G-10	2315	-0-	2315	4606	115	1	1913	2	Y	258	261	0	7	
						3	4	284	9						
03	800 N	2688	-0-	1888	6494	126	1	2130	2	Y	386	381	0	12	
						7	4	425	9						
04	3000 N	2749	-0-	-251	6243	117	1	1979	2	Y	586	575	0	23	
						8	4	645	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221															
11	2940 X	2639	-0-	-301	-0-	146	1	2169	2	Y	289	289	0	9	
						6	4	318	9						
12	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	135	1	2199	2	Y	307	310	0	6	
						4	4	338	9						
01	DLQ G-10	2629	-0-	2629	2629	127	1	2122	2	Y	340	337	0	9	
						6	4	374	9						
02	DLQ G-10	1751	-0-	1751	4380	79	1	1307	2	Y	330	330	0	9	
						2	4	363	9						
03	7053 X	2673	-0-	-4380	-0-	127	1	2131	2	Y	374	372	0	11	
						4	4	411	9						
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	127	1	2145	2	Y	308	309	0	10	
						5	4	339	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460															
11	5580 X	3675	-0-	-1905	-0-	193	1	3011	2	Y	424	424	0	13	
						5	4	466	9						
12	5766 X	3997	-0-	-1769	-0-	197	1	3210	2	Y	531	530	0	14	
						6	4	584	9						
01	DLQ G-10	4219	-0-	4219	4219	197	1	3381	2	Y	573	573	0	14	
						11	4	630	9						
02	DLQ G-10	4957	-0-	4957	9176	244	1	4054	2	Y	594	592	0	16	
						6	4	653	9						
03	14252 X	5076	-0-	-9176	-0-	240	1	4078	2	Y	683	678	0	21	
						7	4	751	9						
04	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	240	1	4068	2	Y	530	535	0	16	
						9	4	583	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	3030 X	2992	-0-	-38	-0-	153	1	2391	2	Y	404	411	0	6	
						4	4	444	9						
12	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	148	1	2424	2	Y	427	421	0	12	
						4	4	470	9						
01	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	143	1	2380	2	Y	537	534	0	15	
						7	4	591	9						
02	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5814	132	1	2185	2	Y	337	342	0	10	
						5	4	371	9						
03	8607 X	2793	-0-	-5814	-0-	136	1	2310	2	Y	310	309	0	11	
						6	4	341	9						
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	134	1	2266	2	Y	311	307	0	14	
						5	4	342	9						

PILONCILLO															
WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321															
11	3210 X	3201	-0-	-9	-0-	159	1	2550	2	Y	443	442	0	13	
						5	4	487	9						
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	162	1	2650	2	Y	460	461	0	12	
						5	4	506	9						
01	DLQ G-10	3026	-0-	3026	3026	153	1	2517	2	Y	317	321	0	8	
						7	4	349	9						
02	DLQ G-10	2753	-0-	2753	5779	134	1	2224	2	Y	356	352	0	12	
						3	4	392	9						
03	8980 X	3201	-0-	-5779	-0-	150	1	2541	2	Y	459	457	0	14	
						5	4	505	9						
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	142	1	2400	2	Y	319	325	0	8	
						5	4	351	9						

PILONCILLO															
WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689															
11	8550 X	8038	-0-	-512	-0-	476	1	7108	2	Y	395	395	0	12	
						19	4	435	9						
12	8835 X	8464	-0-	-371	-0-	461	1	7507	2	Y	439	441	0	10	
						13	4	483	9						
01	DLQ G-10	8434	-0-	8434	8434	449	1	7474	2	Y	444	443	0	11	
						23	4	488	9						
02	DLQ G-10	7344	-0-	7344	15778	393	1	6524	2	Y	376	376	0	11	
						13	4	414	9						
03	23763 X	7985	-0-	-15778	-0-	421	1	7153	2	Y	362	363	0	10	
						13	4	398	9						
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	389	1	6593	2	Y	320	319	0	11	
						14	4	352	9						

PILONCILLO															
WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647															
11	5820 X	5162	-0-	-658	-0-	314	1	4631	2	Y	181	183	0	6	
						18	4	199	9						
12	6014 X	5557	-0-	-457	-0-	307	1	5012	2	Y	208	208	0	6	
						9	4	229	9						
01	DLQ G-10	5398	-0-	5398	5398	293	1	4861	2	Y	205	206	0	5	
						18	4	226	9						
02	DLQ G-10	4731	-0-	4731	10129	256	1	4254	2	Y	195	194	0	6	
						6	4	215	9						
03	14084 X	3955	-0-	-10129	-0-	208	1	3493	2	Y	199	203	0	2	
						35	4	219	9						
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	263	1	4461	2	Y	224	219	0	7	
						25	4	246	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	9750 X	9723	-0-	-27	-0-	519	1	8053	2	Y	1034	1036	0	30
12	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	14	4	1137	9					
01	DLQ G-10	10206	-0-	10206	10206	510	1	8317	2	Y	1122	1123	0	29
02	DLQ G-10	8982	-0-	8982	19188	15	4	1234	9					
03	27778 X	8590	-0-	-19188	-0-	509	1	8399	2	Y	1157	1156	0	30
04	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	25	4	1273	9					
						455	1	7530	2	Y	895	903	0	22
						12	4	985	9					
						428	1	7255	2	Y	813	808	0	27
						13	4	894	9					
						438	1	7413	2	Y	750	752	0	25
						16	4	825	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018														
11	3600 X	3416	-0-	-184	-0-	174	1	2715	2	Y	471	471	0	14
12	3720 X	3416	-0-	-304	-0-	9	4	518	9					
01	DLQ G-10	3332	-0-	3332	3332	164	1	2704	2	Y	488	488	0	14
02	DLQ G-10	2742	-0-	2742	6074	11	4	537	9					
03	9343 X	3269	-0-	-6074	-0-	160	1	2629	2	Y	486	483	0	17
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	8	4	535	9					
						132	1	2194	2	Y	371	376	0	12
						8	4	408	9					
						154	1	2616	2	Y	449	447	0	14
						5	4	494	9					
						149	1	2535	2	Y	424	423	0	15
						10	4	466	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103														
11	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	693	1	10637	2	Y	1064	1065	0	30
12	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	22	4	1170	9					
01	DLQ G-10	12493	-0-	12493	12493	679	1	11079	2	Y	1165	1166	0	29
02	DLQ G-10	11452	-0-	11452	23945	20	4	1282	9					
03	36372 X	12427	-0-	-23945	-0-	630	1	10494	2	Y	1216	1215	0	30
04	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	31	4	1338	9					
						577	1	9578	2	Y	1165	1162	0	33
						15	4	1282	9					
						614	1	10428	2	Y	1242	1241	0	34
						19	4	1366	9					
						597	1	10113	2	Y	1090	1088	0	38
						21	4	1199	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529														
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	151	1	2327	2	Y	394	389	0	12
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	4	4	433	9					
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	124	1	2025	2	Y	364	366	0	10
02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	1832	3	4	400	9					
03	4245 X	2413	-0-	-1832	-0-	14	1	232	2	Y	42	50	0	2
04	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	30	4	46	9					
						83	1	1329	2	Y	87	83	0	6
						2	4	96	9					
						124	1	2112	2	Y	157	158	0	5
						4	4	173	9					
						103	1	1740	2	Y	120	119	0	5
						4	4	132	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	6180 X	5495	-0-	-685	-0-	313	1	4920	2	Y	219	219	0	7
12	6386 X	6105	-0-	-281	-0-	21	4	241	9					
01	DLQ G-10	6015	-0-	6015	6015	337	1	5484	2	Y	249	250	0	6
02	DLQ G-10	5236	-0-	5236	11251	10	4	274	9					
03	17549 X	6298	-0-	-11251	-0-	324	1	5400	2	Y	250	249	0	7
04	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	16	4	275	9					
						282	1	4681	2	Y	242	242	0	7
						7	4	266	9					
						333	1	5639	2	Y	287	286	0	8
						10	4	316	9					
						313	1	5301	2	Y	238	239	0	8
						11	4	262	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103														
11	8790 X	8023	-0-	-767	-0-	441	1	6686	2	Y	801	801	0	25
12	8866 X	8067	-0-	-799	-0-	15	4	881	9					
01	DLQ G-10	8241	-0-	8241	8241	410	1	6716	2	Y	845	846	0	24
02	DLQ G-10	7489	-0-	7489	15730	11	4	930	9					
03	23248 X	7518	-0-	-15730	-0-	410	1	6814	2	Y	905	906	0	23
04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	21	4	996	9					
						372	1	6165	2	Y	857	854	0	26
						9	4	943	9					
						368	1	6248	2	Y	807	810	0	23
						14	4	888	9					
						330	1	5589	2	Y	649	650	0	22
						12	4	714	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792														
11	6600 X	5743	-0-	-857	-0-	317	1	4929	2	Y	444	445	0	13
12	6634 X	5991	-0-	-643	-0-	9	4	488	9					
01	DLQ G-10	6516	-0-	6516	6516	315	1	5132	2	Y	486	486	0	13
02	DLQ G-10	5760	-0-	5760	12276	9	4	535	9					
03	18254 X	5978	-0-	-12276	-0-	334	1	5573	2	Y	538	536	0	15
04	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	17	4	592	9					
						298	1	4938	2	Y	469	472	0	12
						8	4	516	9					
						304	1	5145	2	Y	473	469	0	16
						9	4	520	9					
						334	1	5653	2	Y	395	400	0	11
						12	4	435	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728														
11	6690 X	5399	-0-	-1291	-0-	326	1	4863	2	Y	179	180	0	5
12	6913 X	5341	-0-	-1572	-0-	13	4	197	9					
01	DLQ G-10	5152	-0-	5152	5152	296	1	4829	2	Y	188	188	0	5
02	DLQ G-10	4594	-0-	4594	9746	9	4	207	9					
03	15049 X	5303	-0-	-9746	-0-	280	1	4654	2	Y	185	185	0	5
04	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	14	4	204	9					
						251	1	4159	2	Y	162	162	0	5
						6	4	178	9					
						284	1	4812	2	Y	180	179	0	6
						9	4	198	9					
						268	1	4534	2	Y	175	175	0	6
						10	4	193	9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	7350 X	6899	-0-	-451	-0-	414 1	6152 2	Y			287	290	0		8
12	7595 X	6909	-0-	-686	-0-	17 4	316 9								
01	DLQ G-10	6708	-0-	6708	6708	379 1	6183 2	Y			305	305	0		8
02	DLQ G-10	6042	-0-	6042	12750	11 4	336 9								
03	19452 X	6702	-0-	-12750	-0-	360 1	5998 2	Y			302	302	0		8
04	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	18 4	332 9								
						326 1	5413 2	Y			268	268	0		8
						8 4	295 9								
						355 1	6026 2	Y			282	281	0		9
						11 4	310 9								
						335 1	5678 2	Y			232	233	0		8
						12 4	255 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908															
11	5490 X	4422	-0-	-1068	-0-	242 1	3794 2	Y			345	345	0		11
12	5487 X	4329	-0-	-1158	-0-	6 4	380 9								
01	DLQ G-10	5261	-0-	5261	5261	228 1	3749 2	Y			305	306	0		10
02	DLQ G-10	4925	-0-	4925	10186	16 4	336 9								
03	15658 X	5472	-0-	-10186	-0-	271 1	4530 2	Y			406	406	0		10
04	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	13 4	447 9								
						253 1	4205 2	Y			419	418	0		11
						6 4	461 9								
						281 1	4769 2	Y			375	374	0		12
						9 4	413 9								
						252 1	4273 2	Y			300	302	0		10
						9 4	330 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651															
11	8730 X	7562	-0-	-1168	-0-	410 1	6394 2	Y			679	681	0		20
12	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	11 4	747 9								
01	DLQ G-10	8756	-0-	8756	8756	447 1	7288 2	Y			815	816	0		19
02	DLQ G-10	8100	-0-	8100	16856	14 4	897 9								
03	22379 X	5523	-0-	-16856	-0-	441 1	7371 2	Y			838	837	0		20
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	22 4	922 9								
						418 1	6916 2	Y			686	689	0		17
						11 4	755 9								
						277 1	4745 2	Y			446	463	0		-0-
						10 4	491 9								
						267 1	4495 2	Y			476	450	0		26
						11 4	524 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364															
11	5280 X	5159	-0-	-121	-0-	296 1	4575 2	Y			254	254	0		7
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	9 4	279 9								
01	DLQ G-10	6152	-0-	6152	6152	299 1	4884 2	Y			285	284	0		8
02	DLQ G-10	4783	-0-	4783	10935	29 4	314 9								
03	15760 X	4825	-0-	-10935	-0-	329 1	5437 2	Y			332	333	0		7
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	21 4	365 9								
						252 1	4188 2	Y			306	304	0		9
						6 4	337 9								
						248 1	4228 2	Y			308	309	0		8
						10 4	339 9								
						258 1	4372 2	Y			224	227	0		5
						18 4	246 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	6300 X	5833	-0-	-467	-0-	348	1	5171	2	Y	267	267	0	9
12	6417 X	5782	-0-	-635	-0-	20	4	294	9					
01	DLQ G-10	5674	-0-	5674	5674	316	1	5148	2	Y	281	281	0	9
02	DLQ G-10	5181	-0-	5181	10855	9	4	309	9					
03	16276 X	5421	-0-	-10855	-0-	302	1	5049	2	Y	280	280	0	9
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	15	4	308	9					
						278	1	4618	2	Y	253	253	0	9
						7	4	278	9					
						285	1	4841	2	Y	260	259	0	10
						9	4	286	9					
						272	1	4608	2	Y	187	189	0	6
						10	4	206	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950														
11	6150 X	4888	-0-	-1262	-0-	267	1	4282	2	Y	302	302	0	9
12	6262 X	5007	-0-	-1255	-0-	7	4	332	9					
01	DLQ G-10	4752	-0-	4752	4752	268	1	4375	2	Y	324	324	0	9
02	DLQ G-10	4397	-0-	4397	9149	8	4	356	9					
03	13945 X	4796	-0-	-9149	-0-	251	1	4146	2	Y	312	313	0	8
04	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	12	4	343	9					
						232	1	3845	2	Y	285	284	0	9
						6	4	314	9					
						248	1	4208	2	Y	302	302	0	9
						8	4	332	9					
						249	1	4216	2	Y	211	216	0	4
						9	4	232	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877														
11	5130 X	4849	-0-	-281	-0-	274	1	4262	2	Y	278	278	0	8
12	5301 X	4858	-0-	-443	-0-	7	4	306	9					
01	DLQ G-10	4749	-0-	4749	4749	262	1	4266	2	Y	294	294	0	8
02	DLQ G-10	4315	-0-	4315	9064	7	4	323	9					
03	13622 X	4558	-0-	-9064	-0-	250	1	4166	2	Y	291	292	0	7
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	13	4	320	9					
						229	1	3792	2	Y	262	261	0	8
						6	4	288	9					
						237	1	4021	2	Y	266	266	0	8
						7	4	293	9					
						252	1	4271	2	Y	256	255	0	9
						9	4	282	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7200 X	5124	-0-	-2076	-0-	292 1	4541 2	282 9	282 9	Y	256	256 0		8
12	7440 X	5251	-0-	-2189	-0-	285 1	4653 2	305 9	305 9	Y	277	278 0		7
01	DLQ G-10	5147	-0-	5147	5147	274 1	4554 2	305 9	305 9	Y	277	277 0		7
02	DLQ G-10	4604	-0-	4604	9751	244 1	4055 2	299 9	299 9	Y	272	271 0		8
03	14971 X	5220	-0-	-9751	-0-	272 1	4606 2	334 9	334 9	Y	304	303 0		9
04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	261 1	4420 2	228 9	228 9	Y	207	209 0		7
PILONCILLO														
WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105														
11	3000 N	3035	-0-	35	35	102 1	1597 2	1333 9	1333 9	Y	1212	1200 0		35
12	3100 N	3429	-0-	329	364	109 1	1775 2	1542 9	1542 9	Y	1402	1401 0		36
01	DLQ G-10	2740	-0-	2740	3104	98 1	1634 2	1003 9	1003 9	Y	912	933 0		15
02	DLQ G-10	1846	-0-	1846	4950	69 1	1139 2	636 9	636 9	Y	578	576 0		17
03	6885 X	1935	-0-	-4950	-0-	78 1	1330 2	525 9	525 9	Y	477	484 0		10
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	83 1	1412 2	574 9	574 9	Y	522	509 0		26
PILONCILLO														
WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782														
11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	187 1	2918 2	971 9	971 9	Y	883	888 0		29
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	193 1	3152 2	1065 9	1065 9	Y	968	973 0		24
01	DLQ G-10	2865	-0-	2865	2865	123 1	2036 2	700 9	700 9	Y	636	635 0		25
02	DLQ G-10	3986	-0-	3986	6851	171 1	2851 2	960 9	960 9	Y	873	874 0		24
03	10984 X	4133	-0-	-6851	-0-	184 1	3125 2	818 9	818 9	Y	744	746 0		22
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	187 1	3174 2	826 9	826 9	Y	751	747 0		26
PILONCILLO														
WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10230 X	3885	-0-	-6345	-0-	221 6 4	3467 191 9	2	174	Y	174	177 0			4
12	10571 X	3591	-0-	-6980	-0-	196 6 4	3202 187 9	2	170	Y	170	171 0			3
01	DLQ G-10	4171	-0-	4171	4171	181 9 4	3014 967 9	2	879	Y	879	855 0			27
02	DLQ G-10	3783	-0-	3783	7954	161 4 4	2663 955 9	2	868	Y	868	869 0			26
03	T. A.	3893	-0-	3893	11847	164 5 4	2794 930 9	2	845	Y	845	847 0			24
04	T. A.	3800	-0-	3800	15647	161 10 4	2732 897 9	2	815	Y	815	810 0			30
PILONCILLO														WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662	
11	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	274 7 4	4260 854 9	2	776	Y	776	774 0			20
12	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	266 8 4	4340 909 9	2	826	Y	826	834 0			12
01	DLQ G-10	5410	-0-	5410	5410	247 13 4	4104 1046 9	2	951	Y	951	940 0			23
02	DLQ G-10	4213	-0-	4213	9623	192 5 4	3181 835 9	2	759	Y	759	765 0			17
03	14707 X	5084	-0-	-9623	-0-	230 7 4	3902 945 9	2	859	Y	859	853 0			23
04	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	231 8 4	3903 1070 9	2	973	Y	973	965 0			34
PILONCILLO														WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	7440 X	6521	-0-	-919	-0-	371 1	5757 2	Y	347	348 0			11	
12	7595 X	6693	-0-	-902	-0-	11 4	382 9							
01 DLQ G-10		6454	-0-	6454	6454	362 1	5901 2	Y	376	376 0			11	
02 DLQ G-10		5886	-0-	5886	12340	16 4	414 9							
03 18527 X		6187	-0-	-12340	-0-	342 1	5689 2	Y	369	369 0			11	
04 6156 X		6156	-0-	-0-	-0-	17 4	406 9							
						313 1	5201 2	Y	331	331 0			11	
						8 4	364 9							
						315 1	5353 2	Y	463	457 0			17	
						10 4	509 9							
						313 1	5285 2	Y	475	474 0			17	
						35 4	523 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938														
11	7170 X	6268	-0-	-902	-0-	341 1	5346 2	Y	519	519 0			16	
12	7409 X	6623	-0-	-786	-0-	10 4	571 9							
01 DLQ G-10		6407	-0-	6407	6407	345 1	5634 2	Y	576	577 0			15	
02 DLQ G-10		5803	-0-	5803	12210	10 4	634 9							
03 18320 X		6110	-0-	-12210	-0-	326 1	5440 2	Y	568	569 0			14	
04 6012 X		6012	-0-	-0-	-0-	16 4	625 9							
						298 1	4939 2	Y	508	507 0			15	
						7 4	559 9							
						307 1	5216 2	Y	525	524 0			16	
						9 4	578 9							
						305 1	5171 2	Y	477	477 0			16	
						11 4	525 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A														
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PILONCILLO														
WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471														
11	5790 X	4977	-0-	-813	-0-	282 1	4360 2	Y	296	296 0			9	
12	5983 X	5152	-0-	-831	-0-	9 4	326 9							
01 DLQ G-10		4942	-0-	4942	4942	277 1	4513 2	Y	322	323 0			8	
02 DLQ G-10		4478	-0-	4478	9420	8 4	354 9							
03 14362 X		4942	-0-	-9420	-0-	260 1	4324 2	Y	314	314 0			8	
04 4925 X		4925	-0-	-0-	-0-	13 4	345 9							
						237 1	3926 2	Y	281	281 0			8	
						6 4	309 9							
						256 1	4333 2	Y	305	304 0			9	
						17 4	336 9							
						256 1	4329 2	Y	282	281 0			10	
						30 4	310 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A														
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	11190 X	10259	-0-	-931	-0-	618	1	9017	2	Y	542	542	0	18
12	11408 X	10347	-0-	-1061	-0-	28	4	596	9					
01	DLQ G-10	9947	-0-	9947	9947	560	1	9132	2	Y	581	582	0	17
02	DLQ G-10	8882	-0-	8882	18829	16	4	639	9					
03	28252 X	9423	-0-	-18829	-0-	526	1	8769	2	Y	568	568	0	17
04	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	27	4	625	9					
						473	1	7847	2	Y	500	500	0	17
						12	4	550	9					
						492	1	8342	2	Y	522	521	0	18
						15	4	574	9					
						498	1	8428	2	Y	489	488	0	17
						18	4	538	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613														
11	4650 X	4221	-0-	-429	-0-	243	1	3683	2	Y	260	260	0	8
12	4805 X	4485	-0-	-320	-0-	9	4	286	9					
01	DLQ G-10	4360	-0-	4360	4360	240	1	3919	2	Y	290	290	0	8
02	DLQ G-10	3943	-0-	3943	8303	7	4	319	9					
03	12487 X	4184	-0-	-8303	-0-	226	1	3763	2	Y	327	326	0	9
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	11	4	360	9					
						200	1	3324	2	Y	376	373	0	12
						5	4	414	9					
						206	1	3504	2	Y	425	424	0	13
						6	4	468	9					
						214	1	3613	2	Y	392	392	0	13
						34	4	431	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217														
11	7830 X	7643	-0-	-187	-0-	463	1	6714	2	Y	404	404	0	12
12	8091 X	7704	-0-	-387	-0-	22	4	444	9					
01	DLQ G-10	7594	-0-	7594	7594	417	1	6799	2	Y	433	433	0	12
02	DLQ G-10	6800	-0-	6800	14394	12	4	476	9					
03	21772 X	7378	-0-	-14394	-0-	401	1	6696	2	Y	433	434	0	11
04	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	21	4	476	9					
						362	1	6008	2	Y	383	383	0	11
						9	4	421	9					
						386	1	6543	2	Y	397	396	0	12
						12	4	437	9					
						370	1	6268	2	Y	401	397	0	16
						13	4	441	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650															
11	9390 X	8773	-0-	-617	-0-	512	1	7799	2	Y	404	405	0		12
						18	4	444	9						
12	9703 X	9206	-0-	-497	-0-	503	1	8197	2	Y	447	447	0		12
						14	4	492	9						
01	DLQ G-10	9136	-0-	9136	9136	479	1	7978	2	Y	595	591	0		16
						24	4	655	9						
02	DLQ G-10	8273	-0-	8273	17409	435	1	7227	2	Y	545	545	0		16
						11	4	600	9						
03	26080 X	8671	-0-	-17409	-0-	452	1	7662	2	Y	494	495	0		15
						14	4	543	9						
04	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	448	1	7584	2	Y	480	478	0		17
						16	4	528	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	11310 X	10152	-0-	-1158	-0-	566 1	8871 2	Y	636	636 0			19		
						15 4	700 9								
12	11594 X	10838	-0-	-756	-0-	580 1	9458 2	Y	712	712 0			19		
						17 4	783 9								
01	DLQ G-10	10713	-0-	10713	10713	553 1	9200 2	Y	847	844 0			22		
						28 4	932 9								
02	DLQ G-10	9644	-0-	9644	20357	501 1	8319 2	Y	738	738 0			22		
						12 4	812 9								
03	30667 X	10310	-0-	-20357	-0-	519 1	8809 2	Y	878	873 0			27		
						16 4	966 9								
04	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	517 1	8760 2	Y	663	668 0			22		
						19 4	729 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720															
11	10530 X	9299	-0-	-1231	-0-	447 1	6952 2	Y	1716	1719 0			51		
						12 4	1888 9								
12	10881 X	9244	-0-	-1637	-0-	420 1	6847 2	Y	1786	1788 0			49		
						12 4	1965 9								
01	DLQ G-10	8951	-0-	8951	8951	398 1	6605 2	Y	1753	1759 0			43		
						20 4	1928 9								
02	DLQ G-10	7463	-0-	7463	16414	333 1	5529 2	Y	1448	1448 0			43		
						8 4	1593 9								
03	24070 X	7656	-0-	-16414	-0-	336 1	5700 2	Y	1464	1460 0			47		
						10 4	1610 9								
04	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	370 1	6269 2	Y	1483	1467 0			61		
						13 4	1631 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823															
11	7410 X	6028	-0-	-1382	-0-	329 1	5123 2	Y	516	516 0			16		
						8 4	568 9								
12	7657 X	6222	-0-	-1435	-0-	324 1	5278 2	Y	555	554 0			17		
						9 4	611 9								
01	DLQ G-10	5678	-0-	5678	5678	284 1	4814 2	Y	515	519 0			13		
						13 4	567 9								
02	DLQ G-10	5913	-0-	5913	11591	303 1	5020 2	Y	530	525 0			18		
						7 4	583 9								
03	17240 X	5649	-0-	-11591	-0-	286 1	4837 2	Y	470	476 0			12		
						9 4	517 9								
04	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	295 1	4995 2	Y	360	361 0			12		
						11 4	396 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756															
11	3120 X	2645	-0-	-475	-0-	147 1	2284 2	Y	191	193 0			4		
						4 4	210 9								
12	3007 X	2774	-0-	-233	-0-	147 1	2391 2	Y	211	207 0			8		
						4 4	232 9								
01	DLQ G-10	2650	-0-	2650	2650	135 1	2283 2	Y	204	206 0			6		
						8 4	224 9								
02	DLQ G-10	1695	-0-	1695	4345	86 1	1466 2	Y	128	122 0			12		
						2 4	141 9								
03	7680 X	3335	-0-	-4345	-0-	169 1	2880 2	Y	255	258 0			9		
						5 4	281 9								
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	127 1	2161 2	Y	225	227 0			7		
						5 4	248 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: E 30HZ															RRCID -> 287892															COMPL. DATE 12/19/2018															TOTAL DEPTH 9359															PERF. 9361 - 20244														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
11	12960	X	4034	-0-		-8926		-0-			221	1	3517	2	Y	264	265	0			7																																																																				
											6	4	290	9																																																																											
12	13392	X	5295	-0-		-8097		-0-			285	1	4644	2	Y	325	324	0			8																																																																				
											8	4	358	9																																																																											
01	DLQ	G-10	6349	-0-		6349		6349			341	1	5554	2	Y	397	397	0			8																																																																				
											17	4	437	9																																																																											
02	DLQ	G-10	4292	-0-		4292		10641			238	1	3953	2	Y	86	93	0			1																																																																				
											6	4	95	9																																																																											
03	15144	X	4503	-0-		-10641		-0-			235	1	3988	2	Y	248	249	0			-0-																																																																				
											7	4	273	9																																																																											
04	4261	X	4261	-0-		-0-		-0-			232	1	3920	2	Y	92	94	0			2																																																																				
											8	4	101	9																																																																											
PILONCILLO																																																																																									
															WELL #: E 30HY															RRCID -> 287927															COMPL. DATE 12/19/2018															TOTAL DEPTH 9348															PERF. 9162 - 19492														
11	11460	X	3471	-0-		-7989		-0-			187	1	2859	2	Y	382	388	0			8																																																																				
											5	4	420	9																																																																											
12	11842	X	2612	-0-		-9230		-0-			131	1	2140	2	Y	306	304	0			10																																																																				
											4	4	337	9																																																																											
01	DLQ	G-10	10245	-0-		10245		10245			516	1	8786	2	Y	837	821	0			26																																																																				
											22	4	921	9																																																																											
02	DLQ	G-10	11421	-0-		11421		21666			593	1	9854	2	Y	872	873	0			25																																																																				
											15	4	959	9																																																																											
03	33474	X	11808	-0-		-21666		-0-			602	1	10210	2	Y	889	885	0			29																																																																				
											18	4	978	9																																																																											
04	12170	X	12170	-0-		-0-		-0-			624	1	10573	2	Y	864	864	0			29																																																																				
											23	4	950	9																																																																											
PILONCILLO																																																																																									
															WELL #: A 43HY															RRCID -> 288035															COMPL. DATE 11/23/2018															TOTAL DEPTH 8005															PERF. 8213 - 13623														
11	4650	X	4431	-0-		-219		-0-			250	1	3814	2	Y	326	326	0			10																																																																				
											8	4	359	9																																																																											
12	4805	X	4655	-0-		-150		-0-			246	1	4007	2	Y	359	359	0			10																																																																				
											7	4	395	9																																																																											
01	DLQ	G-10	4547	-0-		4547		4547			236	1	3937	2	Y	329	330	0			9																																																																				
											12	4	362	9																																																																											
02	DLQ	G-10	4044	-0-		4044		8591			211	1	3500	2	Y	298	298	0			9																																																																				
											5	4	328	9																																																																											
03	12906	X	4315	-0-		-8591		-0-			224	1	3797	2	Y	259	260	0			8																																																																				
											9	4	285	9																																																																											
04	4335	X	4335	-0-		-0-		-0-			221	1	3739	2	Y	334	330	0			12																																																																				
											8	4	367	9																																																																											
PILONCILLO																																																																																									
															WELL #: E 31HD															RRCID -> 288114															COMPL. DATE 12/20/2018															TOTAL DEPTH 8964															PERF. 10451 - 17174														
11	6780	X	6038	-0-		-742		-0-			330	1	5126	2	Y	522	523	0			16																																																																				
											8	4	574	9																																																																											
12	7620	X	7620	-0-		-0-		-0-			399	1	6444	2	Y	694	691	0			19																																																																				
											14	4	763	9																																																																											
01	DLQ	G-10	5671	-0-		5671		5671			289	1	4797	2	Y	519	523	0			15																																																																				
											14	4	571	9																																																																											
02	DLQ	G-10	5558	-0-		5558		11229			285	1	4713	2	Y	503	501	0			17																																																																				
											7	4	553	9																																																																											
03	17352	X	6123	-0-		-11229		-0-			307	1	5206	2	Y	546	546	0			17																																																																				
											9	4	601	9																																																																											
04	6187	X	6187	-0-		-0-		-0-			313	1	5298	2	Y	514	513	0			17																																																																				
											11	4	565	9																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC												//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED							
PILONCILLO												//CONT.// 101300											
WELL #: A 45HD												RRCID -> 288188				COMPL. DATE 01/03/2019				TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				

PILONCILLO					WELL #: E 30HW				RRCID -> 288205				COMPL. DATE 12/19/2018				TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088						
11	18540 X	15164	-0-		-3376		-0-	861	1	13404	2	Y	797	798	0				24				
								22	4	877	9												
12	18755 X	16304	-0-		-2451		-0-	883	1	14410	2	Y	896	896	0				24				
								25	4	986	9												
01	DLQ G-10	15183	-0-		15183	15183		808	1	13367	2	Y	880	880	0				24				
								40	4	968	9												
02	DLQ G-10	12379	-0-		12379	27562		664	1	11023	2	Y	614	622	0				16				
								17	4	675	9												
03	40647 X	13085	-0-		-27562		-0-	670	1	11373	2	Y	929	928	0				17				
								20	4	1022	9												
04	12035 X	12035	-0-		-0-		-0-	631	1	10681	2	Y	636	645	0				20				
								23	4	700	9												

PILONCILLO					WELL #: E 30HX				RRCID -> 288229				COMPL. DATE 11/13/2022				TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709						
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-				
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-				
01	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-				
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-				
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-				
04	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-				

PILONCILLO					WELL #: A 44HC				RRCID -> 288440				COMPL. DATE 05/05/2019				TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				

PILONCILLO					WELL #: E 37HC				RRCID -> 289881				COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				

PILONCILLO					WELL #: E 37HD				RRCID -> 289882				COMPL. DATE 03/16/2020				TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300										
PILONCILLO			WELL #:		E 39HW	RRCID ->	289952	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	8691	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		E 37HA	RRCID ->	289954	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		E 37HY	RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		E 37HB	RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		E 37HZ	RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		E 39HX	RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		E 39HY	RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																								
PILONCILLO															WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
PILONCILLO															WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
PILONCILLO															WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
BAYTEX ENERGY USA, INC.															101444									
RANGER BEALL RANCH															WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15								
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	70	1	232	3	Y	1029	938	0			106								
						1132	9																	
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	267	1	822	3	Y	60	82	0	5 6		79								
						66	9																	
02	944 X	944	-0-	-0-	-0-	250	1	687	3	Y	6	19	0			66								
						7	9																	
03	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	346	1	821	3	Y	784	772	0			78								
						862	9																	
04	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	1073	1	1945	3	Y	2974	2970	0			82								
						3271	9																	
RANGER BEALL RANCH															WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11								
12	995 X	995	-0-	-0-	-0-	34	1	113	3	Y	771	703	0			79								
						848	9																	
01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	635	1	1957	3	Y	3462	3447	0	4 6		90								
						3808	9																	
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	551	1	1517	3	Y	2192	2172	0			110								
						2411	9																	
03	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	694	1	1650	3	Y	2217	2243	0			84								
						2439	9																	
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	908	1	1646	3	Y	361	409	0			36								
						397	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
RANGER BEALL RANCH															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101444															
WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1558	1	3949	3	Y	151	145	0	25	
12	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	166	9	3948	3	Y	132	137	0	20	
01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	1538	1	3111	3	Y	176	172	0	24	
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	145	9	2399	3	Y	161	168	0	17	
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	2183	1	2586	3	Y	150	152	0	15	
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	194	9	2445	3	Y	173	173	0	15	
						1972	1								
						177	9								
						1462	1								
						165	9								
						1421	1								
						190	9								
RANGER BEALL RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 296563 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 11275															
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	1822	1	4616	3	Y	117	112	0	24	
12	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	129	9	4615	3	Y	100	105	0	19	
01	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	1799	1	3637	3	Y	135	133	0	21	
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	110	9	2804	3	Y	123	129	0	15	
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	2552	1	3024	3	Y	115	117	0	13	
04	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	149	9	2859	3	Y	133	133	0	13	
						2306	1								
						135	9								
						1709	1								
						127	9								
						1661	1								
						146	9								
RANGER BEALL RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 296586 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855															
11	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	1582	1	4010	3	N	199	190	0	39	
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	219	9	4009	3	N	171	179	0	31	
01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	1563	1	3159	3	N	229	225	0	35	
02	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	188	9	2436	3	N	209	219	0	25	
03	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	2217	1	2627	3	N	196	199	0	22	
*04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	252	9	2483	3	N	226	226	0	22	
						2003	1								
						230	9								
						1484	1								
						216	9								
						1443	1								
						249	9								
ASHERTON SOUTH UNIT															
WELL #: 9HS RRCID -> 296732 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 11982															
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-			186	
12	3906 X	19	-0-	-3987	-0-	19	4			Y	-0-			186	
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			186	
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			186	
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			186	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186	
ASHERTON NORTH UNIT															
WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054															
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-			248	
12	3999 X	19	-0-	-3980	-0-	19	4			Y	-0-			248	
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			248	
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			248	
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			248	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT											
BAYTEX ENERGY USA, INC.										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																					
ASHERTON										//CONT.// 101444																					
WELL #:										1HN RRCID -> 296735										COMPL. DATE 10/03/2018				TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
11		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-						N	-0-						44												
12		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-						N	-0-						44												
01		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-						N	-0-						44												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44												
ASHERTON W										WELL #:										3HN RRCID -> 296736				COMPL. DATE 10/03/2018				TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577			
11		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-						N	-0-						20												
12		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-						N	-0-						20												
01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-						20												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20						40												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40												
RANGER BEALL RANCH										WELL #:										10H RRCID -> 299327				COMPL. DATE 10/04/2023				TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197			
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
RANGER BEALL RANCH										WELL #:										23H RRCID -> 299328				COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244			
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
EL TORO RESOURCES LLC										250718																					
COMANCHE										WELL #:										6601 H RRCID -> 264108				COMPL. DATE 10/19/2010				TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591			
11		1440 N	933	-0-	-507	-0-	891	3	42	9	N	38							95												
12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1656	3	134	9	N	122	169	1					48												
01		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1576	3	74	9	N	67							115												
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1322	3	34	9	N	31							146												
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1507	3	95	9	N	86							232												
04		1440 N	197	-0-	-1243	-0-	129	3	68	9	N	62	165	1					129												
PRITCHETT										WELL #:										3702H RRCID -> 266079				COMPL. DATE 11/19/2010				TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-							-0-												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-							-0-												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-							-0-												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-							-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-							-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-							-0-												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	32	1			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	22	1			8
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	7	1			1
02	34 N	-0-	34	-0-	-0-	3	3	31	9	N	28					29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			1
04	65 N	-0-	65	-0-	-0-	18	3	47	9	N	43	26	1			18

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7920 X	5664	-0-	-2256	-0-	5092	3	18	4	Y	504	500	1	5	8	10
12	8184 X	4966	-0-	-3218	-0-	554	9	26	4	Y	541	530	1	5	8	16
01	12989 X	3873	-0-	-9116	-0-	4345	3	29	4	Y	526	527	1	3	8	12
02	11732 X	6165	-0-	-5567	-0-	595	9	2	1	Y	563	561	1	3	8	11
03	12989 X	5190	-0-	-7799	-0-	41	4	5503	3	Y	548	545	1	3	8	11
04	5670 X	4855	-0-	-815	-0-	4548	3	39	4	Y	478	477	1	3	8	9
						603	9	2	1	Y						
						31	4	4296	3	Y						
								526	9							

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO				//CONT.// 12018 200 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 294261	CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2023				TOTAL	DEPTH	9519	PERF.	9572	- 21749
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	88765 X	88765	-0-	-0-	-0-	85316 3	80 4	Y			3063	3066 1	5 8		55
12	89564 X	89564	-0-	-0-	-0-	3369 9	83 4	Y			3224	3188 1	5 8		86
01	100192 X	86724	-0-	-13468	-0-	85935 3	88 4	Y			3022	3043 1	3 8		62
02	90496 X	69832	-0-	-20664	-0-	3546 9									
03	92721 X	85807	-0-	-6914	-0-	83312 3	67363 3	Y			2180	2195 1	2 8		45
04	88770 X	68761	-0-	-20009	-0-	3324 9	2398 9	Y			2901	2889 1	4 8		53
						8 1	78 4				2713	2714 1	4 8		48
						63 4									
						82538 3									
						3191 9									
						6 1	65698 3	Y							
						73 4	2984 9								
CODIGO				WELL #:	5H	RRCID -> 294274	COMPL. DATE 02/16/2023				TOTAL	DEPTH	9534	PERF.	9613 - 21634
11	124833 X	124833	-0-	-0-	-0-	119885 3	115 4	Y			4394	4394 1	8 8		77
12	122043 X	122043	-0-	-0-	-0-	4833 9	119 4	Y			4586	4536 1	7 8		120
01	144336 X	115460	-0-	-28876	-0-	116879 3	125 4	Y			4307	4334 1	5 8		88
02	130368 X	96349	-0-	-34019	-0-	5045 9									
03	130169 X	114424	-0-	-15745	-0-	110597 3	92603 3	Y			3310	3326 1	6 8		66
04	124830 X	92471	-0-	-32359	-0-	4738 9	3641 9	Y			3996	3985 1	5 8		72
						12 1	106 4				3700	3701 1	5 8		66
						93 4									
						109922 3									
						4396 9									
						8 1	88295 3	Y							
						98 4	4070 9								
CODIGO				WELL #:	6H	RRCID -> 294275	COMPL. DATE 02/16/2023				TOTAL	DEPTH	9590	PERF.	9762 - 21902
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	4 1			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				5
CODIGO				WELL #:	10H	RRCID -> 295559	COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL	DEPTH	9566	PERF.	10620 - 20057
11	28500 X	-0-	-0-	-28500	-0-			Y			-0-				8
12	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-			Y			-0-				8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	3 1			5
02	T. A.	22682	-0-	22682	22682	4 1	21434 3	Y			1113	1092 1	5 8		21
03	T. A.	24419	-0-	24419	47101	20 4	1224 9	Y			1592	1584 1	2 8		27
04	T. A.	23366	-0-	23366	70467	22641 3	27 4	Y			1434	1435 1	2 8		24
						1751 9									
						2 1	21761 3	Y							
						26 4	1577 9								
CODIGO				WELL #:	8H	RRCID -> 295562	COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL	DEPTH	9568	PERF.	9899 - 20079
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y			-0-				5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	2 1			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
EOG RESOURCES, INC.														
CODIGO														
WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10433 - 20085														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	66685 X	66685	-0-	-0-	-0-	63249	3	37	4	Y	3090	3099	1	56
12	70328 X	70328	-0-	-0-	-0-	3399	9	42	4	Y	3097	3063	1	84
01	81933 X	57874	-0-	-24059	-0-	66879	3	42	4	Y	2918	2938	1	61
02	74004 X	49586	-0-	-24418	-0-	3407	9	46805	3	Y	2481	2489	1	50
03	81933 X	51488	-0-	-30445	-0-	54622	3	2729	9	Y	2439	2439	1	47
04	68070 X	42363	-0-	-25707	-0-	3210	9	44	4	Y	2237	2238	1	43
						9	1	39856	3	Y				
						43	4	2461	9					
						48761	3							
						2683	9							
						4	1							
						42	4							
AGAVE A														
WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300														
11	54840 X	15154	-0-	-39686	-0-	13929	3	16	4	Y	1099	1045	1	23
12	54436 X	10508	-0-	-43928	-0-	1209	9	14	4	Y	734	698	1	25
01	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	9687	3	18	4	Y	1048	1030	1	24
02	14140 X	13090	-0-	-1050	-0-	807	9	12	4	Y	607	601	1	16
03	15655 X	13323	-0-	-2332	-0-	10541	3	11	4	Y	604	593	1	15
04	15150 X	11786	-0-	-3364	-0-	1153	9	10	4	Y	462	454	1	13
						12410	3							
						668	9							
						12648	3							
						664	9							
						11268	3							
						508	9							
CODIGO														
WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928														
11	75570 X	61334	-0-	-14236	-0-	58675	3	29	4	Y	2391	2383	1	49
12	78089 X	63296	-0-	-14793	-0-	2630	9	36	4	Y	2589	2549	1	75
01	71176 X	53700	-0-	-17476	-0-	60412	3	35	4	Y	2346	2362	1	52
02	63336 X	52796	-0-	-10540	-0-	2848	9	50329	3	Y	2198	2196	1	47
03	70122 X	60103	-0-	-10019	-0-	51084	3	2418	9	Y	2328	2321	1	46
04	61320 X	48324	-0-	-12996	-0-	2581	9	46	4	Y	2122	2119	1	42
						8	1	45942	3	Y				
						41	4	2334	9					
						57496	3							
						2561	9							
						5	1							
						43	4							
AGAVE B														
WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004														
11	59790 X	-0-	-0-	-59790	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	15
12	52855 X	-0-	-0-	-52855	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	2201 X	172	-0-	-2029	-0-	169	3	3	9	Y	3	6	1	10
02	23787 X	23787	-0-	-0-	-0-	22703	3	18	4	Y	969	936	1	24
						1066	9							
03	21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	19855	3	20	4	Y	1354	1341	1	28
04	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	1489	9							
						20349	3	22	4	Y	1385	1377	1	28
						1524	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
EOG RESOURCES, INC.														
AGAVE C														
WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
11	27480 X	17131	-0-	-10349	-0-	15389	3	20	4	Y	1565	1532	1	21
12	22165 X	18267	-0-	-3898	-0-	1722	9	19	4	Y	1221	1188	1	28
01	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	16905	3	21	4	Y	1288	1277	1	23
02	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	1343	9	12	4	Y	678	679	1	12
03	18259 X	15017	-0-	-3242	-0-	17738	3	12	4	Y	723	715	1	12
04	18570 X	10737	-0-	-7833	-0-	1417	9	10	4	Y	593	590	1	10
						18099	3							
						746	9							
						14210	3							
						795	9							
						10075	3							
						652	9							
AGAVE D														
WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798														
11	52747 X	52747	-0-	-0-	-0-	49019	3	43	4	Y	3350	3348	1	52
12	44090 X	44090	-0-	-0-	-0-	3685	9	38	4	Y	2922	2882	1	74
01	46686 X	38847	-0-	-7839	-0-	40838	3	37	4	Y	2619	2633	1	52
02	42168 X	35054	-0-	-7114	-0-	3214	9	35	4	Y	2450	2448	1	46
03	46686 X	37838	-0-	-8848	-0-	35929	3	33	4	Y	2376	2373	1	42
04	45180 X	33707	-0-	-11473	-0-	2881	9	31	4	Y	2105	2104	1	37
						32324	3							
						2695	9							
						35191	3							
						2614	9							
						31360	3							
						2316	9							
ANEJO A														
WELL #: 1H RRCID -> 298293 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9775 - 18821														
11	369762 X	132097	-0-	-237665	-0-	125613	3	84	4	Y	5818	5824	1	74
12	169353 X	111447	-0-	-57906	-0-	6400	9	70	4	Y	4778	4713	1	104
01	169353 X	93670	-0-	-75683	-0-	106121	3	64	4	Y	4094	4109	1	72
02	152964 X	70428	-0-	-82536	-0-	5256	9	45	4	Y	3060	3070	1	51
03	169353 X	87812	-0-	-81541	-0-	89103	3	49	4	Y	3163	3152	1	49
04	132090 X	66132	-0-	-65958	-0-	4503	9	39	4	Y	2334	2336	1	35
						67017	3							
						3366	9							
						84284	3							
						3479	9							
						63526	3							
						2567	9							
ANEJO B														
WELL #: 2H RRCID -> 298339 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820														
11	416151 X	148098	-0-	-268053	-0-	140037	3	101	4	Y	7236	7241	1	91
12	176793 X	119631	-0-	-57162	-0-	7960	9	85	4	Y	5701	5632	1	124
01	176793 X	97808	-0-	-78985	-0-	113275	3	76	4	Y	4726	4749	1	84
02	159684 X	74117	-0-	-85567	-0-	6271	9	51	4	Y	3504	3518	1	58
03	176793 X	89823	-0-	-86970	-0-	92533	3	53	4	Y	3504	3492	1	55
04	148110 X	68213	-0-	-79897	-0-	5199	9	44	4	Y	2707	2709	1	41
						70212	3							
						3854	9							
						85916	3							
						3854	9							
						65191	3							
						2978	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
EOG RESOURCES, INC.																
ANEJO C																
WELL #: 3H RRCID -> 298347 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9597 - 20788																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	393745 X	139000	-0-	-254745	-0-	131839	3	100	4	Y	6419	6453	1	50	8	83
12	163463 X	109664	-0-	-53799	-0-	7061	9	79	4	Y	5601	5531	1	30	8	123
01	163463 X	86857	-0-	-76606	-0-	103424	3	71	4	Y	4617	4644	1	14	8	82
02	147644 X	71340	-0-	-76304	-0-	6161	9	52	4	Y	3633	3644	1	10	8	61
03	163463 X	85185	-0-	-78278	-0-	81707	3	51	4	Y	3393	3387	1	13	8	54
04	138990 X	61539	-0-	-77451	-0-	5079	9	41	4	Y	2541	2545	1	10	8	40
						67292	3									
						3996	9									
						81402	3									
						3732	9									
						58703	3									
						2795	9									
ANEJO D																
WELL #: 4H RRCID -> 298356 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9594 - 21663																
11	356338 X	133628	-0-	-222710	-0-	125892	3	98	4	Y	6944	6932	1	62	8	86
12	156178 X	110579	-0-	-45599	-0-	7638	9	80	4	Y	5345	5277	1	38	8	116
01	156178 X	91746	-0-	-64432	-0-	104619	3	75	4	Y	4963	4976	1	16	8	87
02	141064 X	76541	-0-	-64523	-0-	5880	9	58	4	Y	4075	4085	1	11	8	66
03	156178 X	91273	-0-	-64905	-0-	86212	3	56	4	Y	3762	3756	1	14	8	58
04	133620 X	69098	-0-	-64522	-0-	5459	9	48	4	Y	3035	3038	1	10	8	45
						72000	3									
						4483	9									
						87079	3									
						4138	9									
						65711	3									
						3339	9									
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC																
CERRITO																
WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 11670 - 19993																
11	10920 X	9087	-0-	-1833	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
12	11284 X	9420	-0-	-1864	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
01	11284 X	9512	-0-	-1772	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
02	9324 X	7754	-0-	-1570	-0-	7751	2	3	9	N	3					3
03	10323 X	8597	-0-	-1726	-0-	8597	2			N	-0-					3
04	9210 X	9092	-0-	-118	-0-	9075	2	17	9	N	15					18
CERRITO																
WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11590 - 17399																
11	16770 X	14378	-0-	-2392	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
12	16275 X	13102	-0-	-3173	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
01	16244 X	14393	-0-	-1851	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
02	14672 X	12501	-0-	-2171	-0-	12498	2	3	9	N	3					3
03	15283 X	12673	-0-	-2610	-0-	12673	2			N	-0-					3
04	14370 X	12795	-0-	-1575	-0-	12778	2	17	9	N	15					18
CERRITO																
WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11589 - 17399																
11	4470 X	4151	-0-	-319	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4637	2	3	9	N	3					3
03	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					3
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5167	2	17	9	N	15					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	26700 X	24630	-0-	-2070	-0-	95	1	24535	2	N	-0-			-0-
12	26753 X	25760	-0-	-993	-0-	1342	1	24418	2	N	-0-			-0-
01	26102 X	25186	-0-	-916	-0-	1554	1	23632	2	N	-0-			-0-
02	23576 X	16989	-0-	-6587	-0-	1121	1	15868	2	N	-0-			-0-
03	25668 X	25123	-0-	-545	-0-	1562	1	23561	2	N	-0-			-0-
04	24930 X	24481	-0-	-449	-0-	1601	1	22880	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464														
11	22740 X	20691	-0-	-2049	-0-	80	1	20611	2	N	-0-			-0-
12	23498 X	21107	-0-	-2391	-0-	1099	1	20008	2	N	-0-			-0-
01	22661 X	20812	-0-	-1849	-0-	1284	1	19528	2	N	-0-			-0-
02	19992 X	16775	-0-	-3217	-0-	1107	1	15668	2	N	-0-			-0-
03	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1347	1	20308	2	N	-0-			-0-
04	20700 X	14344	-0-	-6356	-0-	938	1	13406	2	N	-0-			-0-
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938														
11	36540 X	34064	-0-	-2476	-0-	34064	2			N	-0-			-0-
12	37758 X	33002	-0-	-4756	-0-	33002	2			N	-0-			-0-
01	35774 X	30111	-0-	-5663	-0-	30111	2			N	-0-			-0-
02	31808 X	26660	-0-	-5148	-0-	26657	2	3	9	N	3			3
03	35185 X	28643	-0-	-6542	-0-	28643	2			N	-0-			3
04	34050 X	26723	-0-	-7327	-0-	26706	2	17	9	N	15			18
CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783														
11	62580 X	50916	-0-	-11664	-0-	50916	2			N	-0-			-0-
12	61876 X	46100	-0-	-15776	-0-	46100	2			N	-0-			-0-
01	59520 X	44622	-0-	-14898	-0-	44622	2			N	-0-			-0-
02	49756 X	38721	-0-	-11035	-0-	38721	2			N	-0-			-0-
03	52607 X	41245	-0-	-11362	-0-	41245	2			N	-0-			-0-
04	50910 X	37451	-0-	-13459	-0-	37451	2			N	-0-			-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696 LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613														
11	17970 X	17449	-0-	-521	-0-	343	1	15082	3	Y	1840	1839	0	245
						2024	9							
12	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	347	1	16252	3	Y	3161	3147	0	259
						3477	9							
01	17701 X	15232	-0-	-2469	-0-	232	1	12247	3	Y	2503	2556	0	206
						2753	9							
02	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	297	1	14596	3	Y	3457	3411	0	252
						3803	9							
03	17701 X	17063	-0-	-638	-0-	228	1	14587	3	Y	2044	2104	0	192
						2248	9							
04	17130 X	14757	-0-	-2373	-0-	413	1	11654	3	Y	2445	2439	0	198
						2690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	160	1	7154	3	Y	1034	974	0	130
12	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	1137	9							
01	8153 X	7294	-0-	-859	-0-	168	1	7656	3	Y	1361	1378	0	113
02	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	1497	9							
03	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	115	1	5747	3	Y	1302	1310	0	105
04	7890 X	7075	-0-	-815	-0-	1432	9							
						146	1	7450	3	Y	1063	1088	0	80
						1169	9							
						109	1	6889	3	Y	1164	1140	0	104
						1280	9							
						518	1	5206	3	Y	1228	1232	0	100
						1351	9							
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974														
11	8880 X	7791	-0-	-1089	-0-	167	1	7104	3	Y	473	468	0	62
12	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	520	9							
01	8835 X	4745	-0-	-4090	-0-	173	1	8190	3	Y	761	760	0	63
02	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	837	9							
03	8835 X	8374	-0-	-461	-0-	109	1	4025	3	Y	555	572	0	46
04	8550 X	6982	-0-	-1568	-0-	611	9							
						182	1	8139	3	Y	857	841	0	62
						943	9							
						114	1	7457	3	Y	730	726	0	66
						803	9							
						460	1	5907	3	Y	559	578	0	47
						615	9							
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235														
11	10470 X	9326	-0-	-1144	-0-	196	1	8591	3	Y	490	489	0	65
12	10912 X	10017	-0-	-895	-0-	539	9							
01	10137 X	6843	-0-	-3294	-0-	200	1	8882	3	Y	850	845	0	70
02	9156 X	9113	-0-	-43	-0-	935	9							
03	10137 X	9232	-0-	-905	-0-	131	1	6031	3	Y	619	638	0	51
04	9690 X	8005	-0-	-1685	-0-	681	9							
						202	1	7771	3	Y	1036	1012	0	75
						1140	9							
						132	1	8267	3	Y	757	763	0	69
						833	9							
						299	1	7014	3	Y	629	646	0	52
						692	9							
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392														
11	15570 X	11459	-0-	-4111	-0-	248	1	10729	3	Y	438	472	0	63
12	16089 X	15789	-0-	-300	-0-	482	9							
01	14911 X	10040	-0-	-4871	-0-	283	1	13738	3	Y	1607	1543	0	127
02	17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	1768	9							
03	14911 X	13230	-0-	-1681	-0-	193	1	8545	3	Y	1184	1213	0	98
04	14430 X	11483	-0-	-2947	-0-	1302	9							
						280	1	15807	3	Y	1215	1223	0	90
						1337	9							
						184	1	11231	3	Y	1650	1595	0	145
						1815	9							
						151	1	10383	3	Y	863	932	0	76
						949	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 263696 WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	11670 X	10299	-0-	-1371	-0-	209 906	1 9	9184	3	Y	824	807	0	107
12	12121 X	11917	-0-	-204	-0-	210 1674	1 9	10033	3	Y	1522	1505	0	124
01	10447 X	8384	-0-	-2063	-0-	138 1197	1 9	7049	3	Y	1088	1122	0	90
02	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	196 2145	1 9	9448	3	Y	1950	1900	0	140
03	10447 X	10193	-0-	-254	-0-	135 1161	1 9	8897	3	Y	1055	1095	0	100
04	10110 X	8440	-0-	-1670	-0-	449 1153	1 9	6838	3	Y	1048	1062	0	86
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831														
11	6480 X	5344	-0-	-1136	-0-	115 250	1 9	4979	3	Y	227	241	0	32
12	6913 X	6661	-0-	-252	-0-	123 708	1 9	5830	3	Y	644	625	0	51
01	6355 X	3645	-0-	-2710	-0-	81 517	1 9	3047	3	Y	470	482	0	39
02	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	112 422	1 9	5766	3	Y	384	394	0	29
03	6355 X	5728	-0-	-627	-0-	77 744	1 9	4907	3	Y	676	646	0	59
04	6150 X	6056	-0-	-94	-0-	434 492	1 9	5130	3	Y	447	468	0	38
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949														
11	13440 X	11808	-0-	-1632	-0-	253 520	1 9	11035	3	Y	473	485	0	65
12	13826 X	13176	-0-	-650	-0-	249 901	1 9	12026	3	Y	819	817	0	67
01	13051 X	9355	-0-	-3696	-0-	46 306	1 9	9003	3	Y	278	319	0	26
02	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	257 943	1 9	12700	3	Y	857	822	0	61
03	13051 X	11707	-0-	-1344	-0-	169 773	1 9	10765	3	Y	703	700	0	64
04	12630 X	9470	-0-	-3160	-0-	142 692	1 9	8636	3	Y	629	641	0	52
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216														
11	39720 X	35468	-0-	-4252	-0-	747 1735	1 9	32986	3	Y	1577	1582	0	211
12	41881 X	36262	-0-	-5619	-0-	722 2926	1 9	32614	3	Y	2660	2653	0	218
01	39525 X	24753	-0-	-14772	-0-	485 2230	1 9	22038	3	Y	2027	2078	0	167
02	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	750 3314	1 9	34385	3	Y	3013	2962	0	218
03	39525 X	33253	-0-	-6272	-0-	455 2588	1 9	30210	3	Y	2353	2356	0	215
04	35460 X	28052	-0-	-7408	-0-	507 2818	1 9	24727	3	Y	2562	2568	0	209

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.													
LOMA BLANCA													
WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	31950 X	30035	-0-	-1915	-0-	563 1427 9	1	28045	3	Y	1297	1302 0	173
12	32984 X	31790	-0-	-1194	-0-	646 2729 9	1	28415	3	Y	2481	2452 0	202
01	30721 X	27586	-0-	-3135	-0-	457 2564 9	1	24565	3	Y	2331	2344 0	189
02	31280 X	31280	-0-	-0-	-0-	497 2599 9	1	28184	3	Y	2363	2377 0	175
03	30721 X	29132	-0-	-1589	-0-	414 2651 9	1	26067	3	Y	2410	2369 0	216
*04	30589 X	30589	-0-	-0-	-0-	245 2371 9	1	27973	3	Y	2155	2193 0	178
LOMA BLANCA													
WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617													
11	24758 X	24758	-0-	-0-	-0-	227 1310 9	1	23221	3	Y	1191	1171 0	156
12	25668 X	25668	-0-	-0-	-0-	246 2129 9	1	23293	3	Y	1935	1932 0	159
01	24955 X	24938	-0-	-17	-0-	155 3396 9	1	21387	3	Y	3087	3004 0	242
02	22540 X	21353	-0-	-1187	-0-	175 1901 9	1	19277	3	Y	1728	1835 0	135
03	24955 X	23721	-0-	-1234	-0-	174 1911 9	1	21636	3	Y	1737	1716 0	156
04	24150 X	19729	-0-	-4421	-0-	87 1522 9	1	18120	3	Y	1384	1424 0	116
LOMA BLANCA													
WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631													
11	28680 X	27084	-0-	-1596	-0-	483 1407 9	1	25194	3	Y	1279	1303 0	174
12	29636 X	29063	-0-	-573	-0-	588 2861 9	1	25614	3	Y	2601	2564 0	211
01	29774 X	29774	-0-	-0-	-0-	535 2911 9	1	26328	3	Y	2646	2644 0	213
02	25278 X	25278	-0-	-0-	-0-	450 3054 9	1	21774	3	Y	2776	2784 0	205
03	27156 X	26575	-0-	-581	-0-	376 2527 9	1	23672	3	Y	2297	2293 0	209
*04	27550 X	27550	-0-	-0-	-0-	230 2114 9	1	25206	3	Y	1922	1971 0	160
LOMA BLANCA													
WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320													
11	39660 X	33646	-0-	-6014	-0-	719 1272 9	1	31655	3	Y	1156	1163 0	155
12	41385 X	34172	-0-	-7213	-0-	707 2254 9	1	31211	3	Y	2049	2036 0	168
01	37293 X	25365	-0-	-11928	-0-	557 2493 9	1	22315	3	Y	2266	2253 0	181
02	35517 X	35517	-0-	-0-	-0-	736 2602 9	1	32179	3	Y	2365	2371 0	175
03	37293 X	33093	-0-	-4200	-0-	498 2142 9	1	30453	3	Y	1947	1945 0	177
04	33660 X	27027	-0-	-6633	-0-	659 1719 9	1	24649	3	Y	1563	1609 0	131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	29640 X	26394	-0-	-3246	-0-	503	1	24581	3	Y	1191	1193	0		159
12	29636 X	28252	-0-	-1384	-0-	1310	9	25187	3	Y	2268	2242	0		185
01	28021 X	28021	-0-	-0-	-0-	2495	9	25116	3	Y	2236	2241	0		180
02	24612 X	24551	-0-	-61	-0-	445	1	21866	3	Y	2038	2066	0		152
03	27249 X	25581	-0-	-1668	-0-	2460	9	23181	3	Y	1849	1834	0		167
*04	27005 X	27005	-0-	-0-	-0-	443	1	24755	3	Y	1836	1852	0		151
						2242	9								
						366	1								
						2034	9								
						230	1								
						2020	9								
LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777															
11	41850 X	37821	-0-	-4029	-0-	347	1	36164	3	Y	1191	1196	0		159
12	42098 X	39879	-0-	-2219	-0-	1310	9	37122	3	Y	2147	2131	0		175
01	39773 X	39192	-0-	-581	-0-	395	1	36463	3	Y	2173	2173	0		175
02	35924 X	34681	-0-	-1243	-0-	2362	9	32357	3	Y	1832	1869	0		138
03	39773 X	36045	-0-	-3728	-0-	339	1	33354	3	Y	2184	2128	0		194
04	38490 X	38086	-0-	-404	-0-	2390	9	35739	3	Y	2038	2064	0		168
						309	1								
						2015	9								
						289	1								
						2402	9								
						105	1								
						2242	9								
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621															
11	29820 X	25506	-0-	-4314	-0-	490	1	23860	3	Y	1051	1049	0		140
12	28644 X	26573	-0-	-2071	-0-	1156	9	23917	3	Y	1936	1918	0		158
01	26133 X	25140	-0-	-993	-0-	526	1	22635	3	Y	1888	1894	0		152
02	23604 X	22705	-0-	-899	-0-	2130	9	20234	3	Y	1862	1876	0		138
03	26133 X	24308	-0-	-1825	-0-	428	1	22076	3	Y	1709	1693	0		154
*04	25920 X	25920	-0-	-0-	-0-	2077	9	23900	3	Y	1630	1650	0		134
						423	1								
						2048	9								
						352	1								
						1880	9								
						227	1								
						1793	9								
LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525															
11	41490 X	36763	-0-	-4727	-0-	335	1	35272	3	Y	1051	1062	0		142
12	41602 X	38671	-0-	-2931	-0-	1156	9	36024	3	Y	2056	2031	0		167
01	39091 X	38309	-0-	-782	-0-	385	1	35478	3	Y	2267	2253	0		181
02	35308 X	35011	-0-	-297	-0-	2262	9	32598	3	Y	1920	1957	0		144
03	39091 X	34706	-0-	-4385	-0-	337	1	32515	3	Y	1737	1724	0		157
04	37410 X	36963	-0-	-447	-0-	2494	9	34791	3	Y	1689	1707	0		139
						301	1								
						2112	9								
						1911	9								
						314	1								
						1858	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	49290 X	43571	-0-	-5719	-0-	389 1060	1 9	42122	3	Y	964	970 0		129
12	49631 X	45500	-0-	-4131	-0-	449 2163	1 9	42888	3	Y	1966	1936 0		159
01	47368 X	44808	-0-	-2560	-0-	394 2390	1 9	42024	3	Y	2173	2158 0		174
02	42784 X	39522	-0-	-3262	-0-	356 1883	1 9	37283	3	Y	1712	1756 0		130
03	46717 X	40095	-0-	-6622	-0-	349 1811	1 9	37935	3	Y	1646	1628 0		148
04	44040 X	42380	-0-	-1660	-0-	209 1890	1 9	40281	3	Y	1718	1726 0		140
LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194														
11	52440 X	44778	-0-	-7662	-0-	428 1233	1 9	43117	3	Y	1121	1126 0		150
12	49910 X	46696	-0-	-3214	-0-	461 2329	1 9	43906	3	Y	2117	2095 0		172
01	48298 X	46220	-0-	-2078	-0-	405 2530	1 9	43285	3	Y	2300	2288 0		184
02	43624 X	40677	-0-	-2947	-0-	363 2212	1 9	38102	3	Y	2011	2044 0		151
03	47988 X	41044	-0-	-6944	-0-	336 1817	1 9	38891	3	Y	1652	1653 0		150
04	45180 X	35530	-0-	-9650	-0-	273 1417	1 9	33840	3	Y	1288	1330 0		108
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940														
11	46950 X	43787	-0-	-3163	-0-	412 983	1 9	42392	3	Y	894	881 0		117
12	47306 X	45377	-0-	-1929	-0-	458 1697	1 9	43222	3	Y	1543	1534 0		126
01	46872 X	44639	-0-	-2233	-0-	403 1733	1 9	42503	3	Y	1575	1574 0		127
02	42336 X	40189	-0-	-2147	-0-	360 1559	1 9	38270	3	Y	1417	1438 0		106
03	46128 X	40590	-0-	-5538	-0-	333 1603	1 9	38654	3	Y	1457	1433 0		130
04	43920 X	34562	-0-	-9358	-0-	91 1112	1 9	33359	3	Y	1011	1055 0		86
LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608														
11	46050 X	43871	-0-	-2179	-0-	412 713	1 9	42746	3	Y	648	644 0		86
12	47058 X	45314	-0-	-1744	-0-	464 1331	1 9	43519	3	Y	1210	1197 0		99
01	47058 X	45005	-0-	-2053	-0-	408 1489	1 9	43108	3	Y	1354	1345 0		108
02	42056 X	39700	-0-	-2356	-0-	361 1431	1 9	37908	3	Y	1301	1312 0		97
03	46438 X	40421	-0-	-6017	-0-	334 1294	1 9	38793	3	Y	1176	1167 0		106
04	43860 X	42272	-0-	-1588	-0-	105 1217	1 9	40950	3	Y	1106	1121 0		91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA				//CONT.// //CONT.//	12018 200 263696	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL	DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	41910 X	37888	-0-	-4022	-0-	347	1	35923	3	Y	1471	1501	0	200
12	43307 X	40142	-0-	-3165	-0-	1618	9	36756	3	Y	2722	2700	0	222
01	40910 X	40910	-0-	-0-	-0-	392	1	37501	3	Y	2772	2771	0	223
02	35672 X	35307	-0-	-365	-0-	2994	9	32239	3	Y	2512	2547	0	188
03	39494 X	35988	-0-	-3506	-0-	360	1	33116	3	Y	2352	2328	0	212
04	38220 X	38089	-0-	-131	-0-	3049	9	35486	3	Y	2272	2297	0	187
						305	1							
						2763	9							
						285	1							
						2587	9							
						104	1							
						2499	9							

LOMA BLANCA				WELL #:	21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL	DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244
11	44220 X	38352	-0-	-5868	-0-	360	1	37318	3	Y	613	616	0	82
12	45694 X	39692	-0-	-6002	-0-	674	9	37927	3	Y	1241	1222	0	101
01	41261 X	38876	-0-	-2385	-0-	400	1	37205	3	Y	1196	1200	0	97
02	37240 X	34796	-0-	-2444	-0-	1365	9	33084	3	Y	1271	1274	0	94
03	40672 X	35128	-0-	-5544	-0-	355	1	33851	3	Y	896	907	0	83
04	38400 X	38157	-0-	-243	-0-	1316	9	36355	3	Y	1543	1504	0	122
						314	1							
						1398	9							
						291	1							
						986	9							
						105	1							
						1697	9							

LOMA BLANCA				WELL #:	16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL	DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187
11	41160 X	34918	-0-	-6242	-0-	322	1	33286	3	Y	1191	1194	0	159
12	42532 X	36280	-0-	-6252	-0-	1310	9	33588	3	Y	2117	2103	0	173
01	36735 X	36019	-0-	-716	-0-	363	1	33180	3	Y	2299	2288	0	184
02	33180 X	32616	-0-	-564	-0-	2329	9	30060	3	Y	2068	2097	0	155
03	36735 X	33205	-0-	-3530	-0-	310	1	30904	3	Y	1849	1837	0	167
*04	35144 X	35144	-0-	-0-	-0-	2529	9	32925	3	Y	1922	1932	0	157
						281	1							
						2275	9							
						267	1							
						2034	9							
						105	1							
						2114	9							

LOMA BLANCA				WELL #:	19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL	DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525
11	44670 X	40783	-0-	-3887	-0-	373	1	38965	3	Y	1314	1334	0	178
12	45694 X	42649	-0-	-3045	-0-	1445	9	39732	3	Y	2268	2260	0	186
01	43338 X	42183	-0-	-1155	-0-	422	1	39322	3	Y	2268	2271	0	183
02	39144 X	37538	-0-	-1606	-0-	2495	9	34642	3	Y	2334	2344	0	173
03	43338 X	38130	-0-	-5208	-0-	366	1	35604	3	Y	2017	2007	0	183
04	41280 X	39715	-0-	-1565	-0-	2495	9	37360	3	Y	1950	1973	0	160
						329	1							
						2567	9							
						307	1							
						2219	9							
						210	1							
						2145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 263696 WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	52200 X	47712	-0-	-4488	-0-	446 2448	1 9	44818	3	Y	2225	2239	0	298
12	53940 X	50382	-0-	-3558	-0-	479 4392	1 9	45511	3	Y	3993	3965	0	326
01	50065 X	49066	-0-	-999	-0-	419 3915	1 9	44732	3	Y	3559	3596	0	289
02	45220 X	43434	-0-	-1786	-0-	376 3997	1 9	39061	3	Y	3634	3653	0	270
03	50065 X	45001	-0-	-5064	-0-	349 3974	1 9	40678	3	Y	3613	3559	0	324
04	48450 X	38251	-0-	-10199	-0-	363 3359	1 9	34529	3	Y	3054	3124	0	254
LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250														
11	68220 X	63893	-0-	-4327	-0-	602 3662	1 9	59629	3	Y	3329	3364	0	448
12	70494 X	67836	-0-	-2658	-0-	635 6422	1 9	60779	3	Y	5838	5808	0	478
01	67032 X	67032	-0-	-0-	-0-	562 6478	1 9	59992	3	Y	5889	5893	0	474
02	60312 X	60027	-0-	-285	-0-	508 6013	1 9	53506	3	Y	5466	5532	0	408
03	66774 X	60173	-0-	-6601	-0-	467 5546	1 9	54160	3	Y	5042	4995	0	455
04	64620 X	51554	-0-	-13066	-0-	364 4776	1 9	46414	3	Y	4342	4436	0	361
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704														
11	80670 X	75795	-0-	-4875	-0-	717 3970	1 9	71108	3	Y	3609	3663	0	488
12	83359 X	80405	-0-	-2954	-0-	758 7086	1 9	72561	3	Y	6442	6403	0	527
01	79319 X	79319	-0-	-0-	-0-	663 6928	1 9	71728	3	Y	6298	6317	0	508
02	71568 X	71192	-0-	-376	-0-	609 6760	1 9	63823	3	Y	6145	6196	0	457
03	79236 X	72035	-0-	-7201	-0-	557 6778	1 9	64700	3	Y	6162	6067	0	552
04	76680 X	61530	-0-	-15150	-0-	91 5885	1 9	55554	3	Y	5350	5458	0	444
LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577														
11	85410 X	81943	-0-	-3467	-0-	773 4395	1 9	76775	3	Y	3995	4040	0	538
12	88257 X	87581	-0-	-676	-0-	824 7818	1 9	78939	3	Y	7107	7064	0	581
01	87079 X	87079	-0-	-0-	-0-	724 7796	1 9	78559	3	Y	7087	7097	0	571
02	78680 X	78680	-0-	-0-	-0-	668 7541	1 9	70471	3	Y	6855	6916	0	510
03	84754 X	78302	-0-	-6452	-0-	610 7086	1 9	70606	3	Y	6442	6372	0	580
04	82020 X	65743	-0-	-16277	-0-	91 5969	1 9	59683	3	Y	5426	5555	0	451

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC					424176										
WOLF A				WELL #:	2H	RRCID ->	263275	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL	DEPTH	9329	PERF. 9349 - 14090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			138	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			138	
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			138	
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			138	
03	3100 N	4852	-0-	1752	1752	4650	2	202	9	N	184	184	1	138	
04	3000 N	1696	-0-	-1304	448	1696	2			N	-0-			138	
WOLF A				WELL #:	1H	RRCID ->	263302	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL	DEPTH	9298	PERF. 9425 - 14220		
11	1440 N	1047	-0-	-393	-0-	935	2	112	9	N	102	167	1	138	
12	1395 N	968	-0-	-427	-0-	862	2	106	9	N	96	3	8	231	
01	1178 N	126	-0-	-1052	-0-	126	2			N	-0-			231	
02	980 N	58	-0-	-922	-0-	58	2			N	-0-			231	
03	961 N	50	-0-	-911	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8	231	
04	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-			231	
WOLF B				WELL #:	1H	RRCID ->	265823	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL	DEPTH	9258	PERF. 9309 - 14053		
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			213	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2	2	8	213	
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			213	
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			213	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			213	
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	242	2	201	9	N	183	183	1	213	
WOLF B				WELL #:	2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL	DEPTH	9288	PERF. 9463 - 14050		
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	N	10			155	
12	3100 N	3187	-0-	87	87	2950	2	2	4	N	214			369	
						235	9								
01	2073 N	1986	-0-	-87	-0-	1902	2	84	9	N	76	185	1	260	
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	743	2	1	4	N	52	183	1	129	
						57	9								
03	1860 X	147	-0-	-1713	-0-	145	2	2	9	N	2			131	
04	1800 X	706	-0-	-1094	-0-	630	2	76	9	N	69			200	
EDWARDS A				WELL #:	1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL	DEPTH	9086	PERF. 9374 - 14863		
11	720 N	171	-0-	-549	-0-	124	2	47	9	N	43			373	
12	310 N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-			373	
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	849	2	281	9	N	255	172	1	456	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	343	2	94	9	N	85	150	1	391	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	555	2	120	9	N	109			500	
04	720 N	581	-0-	-139	-0-	490	2	91	9	N	83	179	1	404	
THURMAN				WELL #:	3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL	DEPTH	8875	PERF. 9526 - 15871		
11	2760 X	626	-0-	-2134	-0-	548	2	78	9	N	71	124	1	107	
12	2852 X	830	-0-	-2022	-0-	767	2	63	9	N	57	65	1	99	
01	1333 X	1288	-0-	-45	-0-	1115	2	173	9	N	157	20	1	236	
02	588 X	565	-0-	-23	-0-	501	2	2	4	N	56	181	1	111	
						62	9								
03	3100 N	3377	-0-	277	277	2992	2	385	9	N	350	359	1	102	
04	3000 N	2989	-0-	-11	266	2670	2	1	4	N	289	185	1	206	
						318	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC																	
THURMAN																	
WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2876	2	253	9	N	230	212	1	191			
12	2697 X	2402	-0-	-295	-0-	2210	2	2	4	N	173	105	1	259			
						190	9										
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	4	N	148	153	1	254			
						163	9										
02	2436 X	1697	-0-	-739	-0-	1557	2	140	9	N	127	172	1	209			
03	2697 X	1753	-0-	-944	-0-	1595	2	1	4	N	143	140	1	212			
						157	9										
04	2610 X	1831	-0-	-779	-0-	1675	2	156	9	N	142	153	1	201			
THURMAN														WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105			
SMITH FAMILY UNIT A DIM														WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684			
11	2550 X	1833	-0-	-717	-0-	1437	2	396	9	N	360	321	1	115			
12	2635 X	1640	-0-	-995	-0-	1365	2	1	4	N	249	324	1	40			
						274	9										
01	2635 X	2150	-0-	-485	-0-	1784	2	366	9	N	333	178	1	195			
02	1708 X	1627	-0-	-81	-0-	1375	2	252	9	N	229	179	1	245			
03	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	4	N	446	555	1	136			
						491	9										
04	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	1849	2	1	4	N	384	348	1	172			
						422	9										
SMITH FAMILY UNIT A DIM														WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607			
11	1830 N	1279	-0-	-551	-0-	1064	2	215	9	N	195	236	1	89			
12	1147 N	834	-0-	-313	-0-	641	2	193	9	N	175	202	1	62			
01	1178 N	880	-0-	-298	-0-	669	2	211	9	N	192	181	1	73			
02	1204 N	978	-0-	-226	-0-	780	2	198	9	N	180	163	1	90			
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1289	2	245	9	N	223	183	1	130			
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1183	2	233	9	N	212	180	1	162			
JERRY JOHNSTON DIM														WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC															
MARTIN DIM															
WELL #: A 1H RRCID -> 275862															
COMPL. DATE 11/29/2012															
TOTAL DEPTH 6155												PERF. 6652 - 11299			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	845	-0-	-2155	31	759	2	1	4	N	77				176
12	34 N	3	-0-	-31	-0-	85	9								176
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	3	2			N	311	185	1		302
02	1596 X	26	-0-	-1570	-0-	2	2	24	9	N	22	184	1		140
03	1767 X	11	-0-	-1756	-0-	11	2			N	-0-				140
*04	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1105	2	375	9	N	341	362	1		119
MARTIN UNIT A DIM															
WELL #: 1H RRCID -> 275863															
COMPL. DATE 12/18/2012															
TOTAL DEPTH 6478												PERF. 6718 - 11092			
11	2580 X	1807	-0-	-773	-0-	1806	2	1	9	N	1				111
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	N	3				114
01	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1961	2	10	9	N	9				123
02	1680 N	1230	-0-	-450	-0-	1227	2	3	9	N	3				126
03	2356 N	1532	-0-	-824	-0-	1502	2	30	9	N	27				153
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-				153
MARTIN UNIT C DIM															
WELL #: 1H RRCID -> 275866															
COMPL. DATE 12/29/2012															
TOTAL DEPTH 6319												PERF. 6741 - 11671			
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	4	N	224	189	1		285
12	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	246	9								
01	3100 N	3184	-0-	84	84	2603	2	1	4	N	212	361	1		136
02	1932 N	1398	-0-	-534	-0-	233	9								
03	2604 N	119	-0-	-2485	-0-	2940	2	1	4	N	221	235	1		122
04	2520 X	391	-0-	-2129	-0-	243	9								
						1302	2	1	4	N	86	97	1		111
						95	9								
						86	2	33	9	N	30				141
						349	2	2	4	N	36				177
						40	9								
ABEL DIM															
WELL #: A 3H RRCID -> 275910															
COMPL. DATE 11/19/2012															
TOTAL DEPTH 6136												PERF. 6561 - 13255			
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1172	2	80	9	N	73	2	8		134
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	300	2	147	9	N	134	178	1		90
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	595	2	265	9	N	241	258	1		73
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	522	2	231	9	N	210	207	1	1	8
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	563	2	235	9	N	214	196	1	1	8
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	225	2	150	9	N	136	100	1		128
BRADBERRY UNIT B DIM															
WELL #: 1H RRCID -> 276206															
COMPL. DATE 01/14/2013															
TOTAL DEPTH 6249												PERF. 6864 - 13050			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86				152
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3292	2	502	9	N	456	496	1		112
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3437	2	1	4	N	384	364	1		132
						422	9								
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3107	2	1	4	N	321	356	1		97
						353	9								
03	3410 X	1101	-0-	-2309	-0-	845	2	1	4	N	232	266	1		63
						255	9								
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3435	2	1	4	N	412	353	1		122
						453	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176												
NHL UNIT B DIM				WELL #:	1H	RRCID ->	276207	COMPL.	DATE 04/03/2013	TOTAL	DEPTH	6430	PERF.	6507	-	13518	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	3000 N	3815	-0-	815	815	3704	2	111	9	N	101					307	
12	2989 N	2174	-0-	-815	-0-	2107	2	1	4	N	60	175	1			192	
						66	9										
01	3100 N	3354	-0-	254	254	3158	2	196	9	N	178	193	1			177	
02	1932 X	955	-0-	-977	-0-	898	2	1	4	N	51	48	1			180	
						56	9										
03	2139 X	2078	-0-	-61	-0-	1906	2	172	9	N	156	182	1			154	
04	2070 X	773	-0-	-1297	-0-	663	2	110	9	N	100					254	
NHL UNIT C DIM				WELL #:	1H	RRCID ->	276217	COMPL.	DATE 04/03/2013	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6533	-	13328	
11	1680 X	544	-0-	-1136	-0-	543	2	1	9	N	1					257	
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2624	2	84	9	N	76					333	
01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2277	2	130	9	N	118	186	1			265	
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3202	2	1	4	N	115	140	1			240	
						127	9										
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3138	2	1	4	N	113	169	1			184	
						124	9										
04	1680 X	1206	-0-	-474	-0-	1103	2	103	9	N	94					278	
BRISCOE RANCH UNIT A DIM				WELL #:	1H	RRCID ->	276725	COMPL.	DATE 05/18/2012	TOTAL	DEPTH	6637	PERF.	6801	-	11428	
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1164	2	387	9	N	352	189	1			315	
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	978	2	393	9	N	357	537	1			135	
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	916	2	387	9	N	352	372	1			115	
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	689	2	286	9	N	260	179	1			196	
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1154	2	407	9	N	370	357	1	1	8	208	
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	928	2	321	9	N	292	365	1			135	
FLAT CREEK UNIT G DIM				WELL #:	4H	RRCID ->	278909	COMPL.	DATE 07/30/2014	TOTAL	DEPTH	7377	PERF.	7457	-	12103	
11	2430 X	2255	-0-	-175	-0-	195	1	1741	2	N	289	267	1			65	
						1	4	318	9								
12	2387 X	2245	-0-	-142	-0-	191	1	1730	2	N	294	304	1			55	
						1	4	323	9								
01	2480 N	2245	-0-	-235	-0-	203	1	1769	2	N	247	264	1			38	
						1	4	272	9								
02	2100 N	1709	-0-	-391	-0-	170	1	1341	2	N	179	171	1	1	8	45	
						1	4	197	9								
03	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	184	1	1446	2	N	199	210	1			34	
						219	9										
04	2160 N	1551	-0-	-609	-0-	97	1	1180	2	N	249	241	1			42	
						274	9										
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM				WELL #:	0 2H	RRCID ->	278917	COMPL.	DATE 06/29/2014	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7943	-	13076	
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	228	1	2778	2	Y	252	252	1			4	
						277	9										
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	103	1	2783	2	Y	342	343	1			3	
						376	9										
01	3441 X	2319	-0-	-1122	-0-	78	1	2017	2	Y	204	204	1			3	
						224	9										
02	3108 X	1363	-0-	-1745	-0-	41	1	1134	2	Y	171	172	1			2	
						188	9										
03	3441 X	463	-0-	-2978	-0-	10	1	247	2	Y	187	187	1			2	
						206	9										
04	3270 X	708	-0-	-2562	-0-	20	1	505	2	Y	130	130	1			2	
						40	4	143	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
INEOS USA OIL & GAS LLC															
MARTINEZ DIM															
WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	376	1	992	2	Y	213	297	1		29
12	1550 N	1172	-0-	-378	-0-	234	9								
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	403	1	561	2	Y	188	156	1		61
02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	1	4	207	9						
03	1829 X	774	-0-	-1055	-0-	439	1	1436	2	Y	262	240	1		83
04	2100 X	855	-0-	-1245	-0-	288	9								
						444	1	1396	2	Y	233	242	1		74
						1	4	256	9						
						262	1	312	2	Y	182	201	1		55
						200	9								
						241	1	400	2	Y	194	206	1		43
						1	4	213	9						
ANDERSON-STONE UNIT DIM															
WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350															
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	4	N	406	255	1		208
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	447	9								
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	4	N	360	472	1		96
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	396	9								
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	4	N	213	198	1		111
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	234	9								
						1484	2	194	9	N	176	219	1		68
						2280	2	1	4	N	377	286	1		159
						415	9								
						2386	2	277	9	N	252	351	1		60
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM															
WELL #: 0 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098															
11	3870 X	2204	-0-	-1666	-0-	146	1	1981	2	Y	70	70	1		-0-
12	4278 X	2791	-0-	-1487	-0-	77	9								
01	4278 X	3611	-0-	-667	-0-	93	1	2530	2	Y	153	152	1		1
02	3864 X	3311	-0-	-553	-0-	168	9								
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	109	1	2786	2	Y	651	650	1		2
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	716	9								
						108	1	2836	2	Y	334	334	1		2
						367	9								
						137	1	3658	2	Y	342	342	1		2
						376	9								
						126	1	3333	2	Y	342	343	1		1
						33	4	376	9						
FLAT CREEK UNIT G DIM															
WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122															
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	6	1	52	2	N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	10	10	1		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	9								
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	23	23	1		-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	9								
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	19	19	1		-0-
						21	9								
						43	1	406	2	N	10				10
						11	9								
						197	1	2379	2	N	375	322	1		63
						1	4	413	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176							
LA ROSITA DIM		WELL #: C 1H		RRCID -> 279802		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
11	4500 X	99 -0-	-4401	-0-	1 2	98 9	Y	89	130 1 1 8 40
12	4650 X	-0- -0-	-4650	-0-			Y	227	236 1 31
01	4557 X	553 -0-	-4004	-0-	200 2	353 9	Y	321	151 1 201
02	3584 X	1867 -0-	-1717	-0-	1254 2	613 9	Y	557	627 1 131
03	4048 X	4048 -0-	-0-	-0-	3628 2	1 4	Y	381	421 1 1 8 90
					419 9				
04	4939 X	4939 -0-	-0-	-0-	4527 2	2 4	Y	373	390 1 73
					410 9				
BERDOLL UNIT D DIM		WELL #: 2H		RRCID -> 280190		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267	
11	3012 X	3012 -0-	-0-	-0-	251 1	2232 2	N	480	438 1 1 8 100
					1 4	528 9			
12	2912 X	2912 -0-	-0-	-0-	236 1	2182 2	N	448	448 1 100
					1 4	493 9			
01	2913 X	2913 -0-	-0-	-0-	248 1	2163 2	N	455	499 1 56
					1 4	501 9			
02	2194 X	2194 -0-	-0-	-0-	211 1	1678 2	N	276	222 1 1 8 109
					1 4	304 9			
03	2608 X	2608 -0-	-0-	-0-	220 1	1747 2	N	582	640 1 1 8 50
					1 4	640 9			
04	2165 X	2165 -0-	-0-	-0-	140 1	1698 2	N	296	305 1 41
					1 4	326 9			
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM		WELL #: 0 3H		RRCID -> 280192		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050	
11	2460 X	267 -0-	-2193	-0-	145 1	122 9	Y	111	108 1 4
12	3056 X	3056 -0-	-0-	-0-	496 1	2157 2	Y	366	367 1 3
					403 9				
01	2257 X	2257 -0-	-0-	-0-	465 1	1467 2	Y	295	292 1 6
					325 9				
02	2179 N	2179 -0-	-0-	-0-	390 1	1485 2	Y	276	279 1 3
					304 9				
03	2598 N	2598 -0-	-0-	-0-	467 1	1618 2	Y	466	467 1 2
					513 9				
04	3000 N	3198 -0-	198	198	441 1	2396 2	Y	320	317 1 5
					9 4	352 9			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
GATES 07-DR		WELL #: 1H		RRCID -> 257684		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769	
11	2190 N	1793 -0-	-397	-0-	135 1	1495 3	Y	148	135 1 16
					163 9				
12	2449 N	2449 -0-	-0-	-0-	200 1	2050 3	Y	181	191 1 6
					199 9				
01	2390 N	2390 -0-	-0-	-0-	185 1	2018 3	Y	170	165 1 11
					187 9				
02	2119 N	2119 -0-	-0-	-0-	137 1	1807 3	Y	159	155 1 15
					175 9				
03	2268 N	2268 -0-	-0-	-0-	180 1	1895 3	Y	175	178 1 12
					193 9				
04	2310 N	NO RPT -0-	-2310	-0-			Y	NO RPT	12
COTULLA		WELL #: 1H		RRCID -> 257957		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956	
11	30 N	7 -0-	-23	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
12	6 N	6 -0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
01	7 N	7 -0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
02	7 N	6 -0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
03	6 N	6 -0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
04	7 N	NO RPT -0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
11	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-			833 1	9232 3	Y		548	536 1					68														
12	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-			603 1	7859 3	Y		395	449 1					14														
01	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-			768 1										27														
02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-			435 1	6679 3	Y		395	382 1					36														
03	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-			612 1	5269 3	Y		360	351 1					20														
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			435 1			Y	NO RPT						20														
COTULLA																		WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059														
11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-			390 1	4323 3	Y		298	293 1					38														
12	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-			328 1	4863 3	Y		325	350 1					13														
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-			448 1										23														
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-			358 1	5058 3	Y		300	290 1					29														
03	5022 X	4956	-0-	-66	-0-			464 1	4122 3	Y		271	265 1					23														
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			330 1			Y	NO RPT						23														
GATES 07-DR																		WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808														
11	3510 X	3324	-0-	-186	-0-			390 1	2847 3	Y		200	200 1					25														
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-			220 1	3117 3	Y		190	209 1					6														
01	3627 X	3345	-0-	-282	-0-			305 1										13														
02	3220 X	2800	-0-	-420	-0-			209 1	2869 3	Y		194	187 1					17														
03	3565 X	2116	-0-	-1449	-0-			263 1	2429 3	Y		171	167 1					14														
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			213 1			Y	NO RPT						14														
GATES 07-DR																		WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-			309 1	3423 3	Y		84	84 1					12														
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-			92 1	3165 3	Y		126	132 1					6														
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-			309 1										10														
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-			139 1	2904 3	Y		126	122 1					14														
03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-			266 1	2462 3	Y		132	128 1					10														
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			139 1			Y	NO RPT						10														
KILLAM GONZALEZ A																		WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040														
11	1800 N	1794	-0-	-6	-0-			186 1			Y	-0-						12														
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-			1819 3			Y	-0-						12														
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-			1931 3			Y	-0-	12 1					-0-														
02	1680 N	1571	-0-	-109	-0-			1571 3			Y	-0-						-0-														
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-			280 1	1461 3	Y		-0-						-0-														
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT						-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 7H RRCID -> 260511 CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2011 CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
11		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	598	1	6628	3	Y	478	470	1	61								
12		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	526	9	5555	3	Y	386	432	1	15								
01		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	543	1	4422	3	Y	345	335	1	25								
02		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	425	9	2974	3	Y	220	221	1	24								
03		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	405	1	3059	3	Y	130	142	1	12								
04		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	380	9			Y	NO RPT			12								
							225	1															
							242	9															
							290	1															
							143	9															

GATES 07-DR														WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131									
11		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	238	1	2632	3	Y	111	111	1	17								
12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	122	9	2665	3	Y	138	148	1	7								
01		2976 X	2313	-0-	-663	-0-	260	1	2004	3	Y	114	111	1	10								
02		2688 X	2542	-0-	-146	-0-	152	9	2240	3	Y	121	116	1	15								
03		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	184	1	2653	3	Y	135	137	1	13								
04		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	125	9															
							169	1			Y	NO RPT			13								
							133	9															
							252	1															
							149	9															

COTULLA														WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								

GATES 07-DR														WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378									
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	90	1	992	3	Y	35	41	1	6								
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	39	9	1034	3	Y	112	114	1	4								
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	101	1	536	3	Y	83	81	1	6								
02		1036 N	858	-0-	-178	-0-	123	9	694	3	Y	102	97	1	11								
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	680	3	Y	84	88	1	7								
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	91	9			Y	NO RPT			7								
							52	1															
							112	9															
							64	1															
							92	9															

LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 10108 - 15149									
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-								
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-								
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-								
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463										CNTY: DIMMIT	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-		56 102	1 9	624	3	Y	93	84	1			10				
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-		63 175	1 9	644	3	Y	159	163	1			6				
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-		60 167	1 9	653	3	Y	152	147	1			11				
02	728 N	570	-0-	-158	-0-		40 61	1 1	530	3	Y	-0-	11	1			-0-				
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-		1 9		647	3	Y	1	1	1			-0-				
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-						Y	NO RPT					-0-				
GATES 07-DR										WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621											
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-		23 8	1 9	255	3	Y	7	7	1			1				
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-		15 14	1 1	149	3	Y	-0-	1	1			-0-				
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-		11 11	9 9	148	3	Y	10	9	1			1				
02	280 N	176	-0-	-104	-0-		12 18	1 1	164	3	Y	-0-	1	1			-0-				
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-		2 9		187	3	Y	2	1	1			1				
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT					1				
GATES 07-DR										WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418											
11	2160 N	2153	-0-	-7	-0-		177 17	1 9	1959	3	Y	15	19	1			3				
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		164 133	1 9	1676	3	Y	121	121	1			3				
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		103 207	1 9	1126	3	Y	188	179	1			12				
02	2016 N	1797	-0-	-219	-0-		115 164	1 9	1518	3	Y	149	146	1			15				
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		117 51	1 9	1232	3	Y	46	56	1			5				
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-						Y	NO RPT					5				
DAWSON GU										WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836											
11	1590 N	1292	-0-	-298	-0-		111	1	1181	3	N	-0-					-0-				
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		115	1	1174	3	N	-0-					-0-				
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		110	1	1070	3	N	-0-					-0-				
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		129	1	1131	3	N	-0-					-0-				
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		182	1	1446	3	N	-0-					-0-				
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						N	NO RPT					-0-				
GATES 07-DR										WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927											
11	2040 N	1901	-0-	-139	-0-		152 64	1 9	1685	3	Y	58	57	1			7				
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		165 73	1 9	1691	3	Y	66	70	1			3				
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		152 70	1 9	1654	3	Y	64	62	1			5				
02	1764 N	1494	-0-	-270	-0-		101 59	1 9	1334	3	Y	54	53	1			6				
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		141 62	1 9	1489	3	Y	56	58	1			4				
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-						Y	NO RPT					4				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: 11H				CAPACITY RRCID -> 266290				COMPL. DATE 10/16/2011				TOTAL DEPTH 8289				PERF. 8462 - 14025				CNTY: DIMMIT	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-							Y	-0-	23	1			-0-												
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-			540	1	5861	3	Y	442	427	1			15												
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-			486	9																					
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-			419	1	4561	3	Y	340	331	1			24												
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-			374	9																					
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			283	1	3711	3	Y	288	282	1			30												
									317	9																					
									313	1	3289	3	Y	338	343	1			25												
									372	9																					
													Y	NO RPT					25												

GATES 07-DR										WELL #: 20H				RRCID -> 266299				COMPL. DATE 10/07/2011				TOTAL DEPTH 8301				PERF. 8572 - 12548					
11	1110	N	814	-0-	-296	-0-			62	1	687	3	Y	59	58	1			8												
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-			65	9																					
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-			100	1	1019	3	Y	140	143	1			5												
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-			154	9																					
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-			83	1	907	3	Y	84	83	1			6												
04	1050	N	1042	-0-	-0-	-0-			92	9																					
									67	1	886	3	Y	81	79	1			8												
									89	9																					
									86	1	903	3	Y	139	137	1			10												
									153	9																					
			NO RPT	-0-	-1050	-0-							Y	NO RPT					10												

COTULLA										WELL #: 10H				RRCID -> 266777				COMPL. DATE 10/26/2011				TOTAL DEPTH 8147				PERF. 8460 - 13538					
11	4020	X	3053	-0-	-967	-0-			237	1	2632	3	Y	167	157	1			21												
12	3286	X	2810	-0-	-476	-0-			184	9																					
01	3286	X	2700	-0-	-586	-0-			222	1	2405	3	Y	166	180	1			7												
02	2856	X	2472	-0-	-384	-0-			183	9																					
03	3162	X	2679	-0-	-483	-0-			216	1	2352	3	Y	120	118	1			9												
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			132	9																					
									166	1	2174	3	Y	120	117	1			12												
									132	9																					
									220	1	2308	3	Y	137	139	1			10												
									151	9																					
													Y	NO RPT					10												

KILLAM GONZALEZ A										WELL #: 20H				RRCID -> 266786				COMPL. DATE 05/27/2012				TOTAL DEPTH 9898				PERF.10074 - 14362					
11	2580	X	1457	-0-	-1123	-0-			125	1	1328	3	Y	4					12												
12	2666	X	1361	-0-	-1305	-0-			4	9																					
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-			120	1	1227	3	Y	13	15	1			10												
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-			14	9																					
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-			178	1	1738	3	Y	14	18	1			6												
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			15	9																					
									161	1	1411	3	Y	9					15												
									10	9																					
									182	1	1448	3	Y	3					18												
									3	9																					
													Y	NO RPT					18												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	160 114	1 9	1776	3	Y	104	104	1			13																											
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	195 117	1 9	2112	3	Y	106	115	1			4																											
01	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	240 116	1 9	2610	3	Y	105	102	1			7																											
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	130 112	1 9	1703	3	Y	102	99	1			10																											
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	136 112	1 9	1431	3	Y	102	104	1			8																											
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-0-					Y	NO RPT					8																											
COTULLA																		WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706																										
11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	299 114	1 9	3316	3	Y	104	104	1			15																											
12	3751 X	3202	-0-	-549	-0-	-0-	259 130	1 9	2813	3	Y	118	127	1			6																											
01	3751 X	2556	-0-	-1195	-0-	-0-	204 125	1 9	2227	3	Y	114	111	1			9																											
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-	250 144	1 9	3282	3	Y	131	126	1			14																											
03	3751 X	3521	-0-	-230	-0-	-0-	292 163	1 9	3066	3	Y	148	150	1			12																											
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	-0-					Y	NO RPT					12																											
GATES 07-DR																		WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378																										
11	2280 N	2021	-0-	-259	-0-	-0-	158 109	1 9	1754	3	Y	99	100	1			14																											
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	173 120	1 9	1769	3	Y	109	118	1			5																											
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	162 120	1 9	1762	3	Y	109	105	1			9																											
02	1876 N	1862	-0-	-14	-0-	-0-	122 121	1 9	1619	3	Y	110	106	1			13																											
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	167 121	1 9	1763	3	Y	110	113	1			10																											
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	-0-					Y	NO RPT					10																											
KILLAM GONZALEZ A																		WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259																										
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	254 4	1 9	2706	3	Y	4					8																											
12	2573 X	2427	-0-	-146	-0-	-0-	215 15	1 9	2197	3	Y	14	15	1			7																											
01	3875 X	1938	-0-	-1937	-0-	-0-	178 18	1 9	1742	3	Y	16	20	1			3																											
02	3500 X	2233	-0-	-1267	-0-	-0-	228 9	1 9	1996	3	Y	8					11																											
03	3379 X	3307	-0-	-72	-0-	-0-	368 6	1 9	2933	3	Y	5					16																											
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	-0-					Y	NO RPT					16																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 499978																		
WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-			33 66	1 9	365	3	Y	60	60	1			7
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-			23 144	1 9	248	3	Y	131	134	1			4
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-			28 161	1 9	307	3	Y	146	140	1			10
02	392 N	259	-0-	-133	-0-			16 29	1 9	214	3	Y	26	32	1			4
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-			27 197	1 9	284	3	Y	179	169	1			14
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-							Y	NO RPT					14

COTULLA														WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336				
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-			75 29	1 9	827	3	Y	26	26	1			4
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-			74 40	1 9	806	3	Y	36	39	1			1
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-			74 40	1 9	804	3	Y	36	34	1			3
02	840 N	768	-0-	-72	-0-			52 37	1 9	679	3	Y	34	33	1			4
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-			63 43	1 9	665	3	Y	39	39	1			4
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-							Y	NO RPT					4

DAWSON 360 GU														WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297				
11	5610 X	4927	-0-	-683	-0-			420 25	1 9	4482	3	Y	23	26	1			15
12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-			521 26	1 9	5330	3	Y	24	20	1			19
01	5766 X	5385	-0-	-381	-0-			497 33	1 9	4855	3	Y	30	35	1			14
02	5208 X	4536	-0-	-672	-0-			463 25	1 9	4048	3	Y	23	17	1			20
03	5394 X	5147	-0-	-247	-0-			571 35	1 9	4541	3	Y	32	26	1			26
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-							Y	NO RPT					26

COTULLA														WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329				
11	11 N	6	-0-	-5	-0-			6	3			Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-			1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	3			Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-			1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-							Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
11		510 N	352	-0-	-158	-0-	11 1	118	3	Y	203	189	1			23													
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	223 9	208	3	Y	46	67	1			2													
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	215	3	Y	-0-	2	1			-0-													
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	26 1	344	3	Y	-0-					-0-													
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	42 1	437	3	Y	2	2	1			-0-													
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	2 9			Y	NO RPT					-0-													
GATES 07-DR															WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853														
11		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	174 1	1923	3	Y	60	59	1			8													
12		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	66 9	1905	3	Y	70	76	1			2													
01		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	186 1	1928	3	Y	72	69	1			5													
02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	77 9	1768	3	Y	68	66	1			7													
03		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	177 1	1963	3	Y	78	79	1			6													
04		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	79 9			Y	NO RPT					6													
GATES 11-DR															WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187														
11		4290 X	3355	-0-	-935	-0-	268 1	2973	3	Y	104	104	1			13													
12		4433 X	3597	-0-	-836	-0-	114 9	3147	3	Y	129	138	1			4													
01		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	308 1	3142	3	Y	128	123	1			9													
02		3416 X	3115	-0-	-301	-0-	142 9	2781	3	Y	113	110	1			12													
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	288 1	3441	3	Y	141	143	1			10													
04		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	141 9			Y	NO RPT					10													
GATES 11-DR															WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041														
11		1200 N	1019	-0-	-181	-0-	79 1	879	3	Y	55	54	1			6													
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	61 9	564	3	Y	57	62	1			1													
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	55 1	971	3	Y	18	18	1			1													
02		952 N	858	-0-	-94	-0-	63 9	763	3	Y	34	32	1			3													
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	89 1	857	3	Y	55	54	1			4													
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	20 9			Y	NO RPT					4													
PALAFOX 1029															WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320														
11		3360 X	2615	-0-	-745	-0-	2614 2	1 9	Y		1					6													
12		3472 X	2764	-0-	-708	-0-	2756 2	8 9	Y		7					13													
01		2883 X	2701	-0-	-182	-0-	2694 2	7 9	Y		6	19	1			-0-													
02		2968 X	2862	-0-	-106	-0-	2862 2		Y		-0-					-0-													
03		3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3203 2	31 9	Y		28	16	1			12													
04		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y		NO RPT					12													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED										
LONG, A. G. HEIRS										//CONT.// 499978										
										WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992										
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT			-0-
GATES 07-DR										WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821										
11		3180	X	544	-0-	-2636	-0-	42	1	462	3	Y	36	41	1					6
12		3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	301	1	3081	3	Y	107	110	1					3
01		6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	118	9	523	1	Y	294	278	1					19
02		5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	323	9	400	1	Y	214	211	1					22
03		6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	235	9	515	1	Y	122	134	1					10
04		3990	X	NO	RPT	-0-	-3990	134	9			Y	NO	RPT						10
KILLAM GONZALEZ A										WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529										
11		2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-							11
12		2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-							11
01		1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-	11	1					-0-
02		1988	N	1193	-0-	-795	-0-	1193	3			Y	-0-							-0-
03		2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	381	1	1985	3	Y	-0-							-0-
04		1710	N	NO	RPT	-0-	-1710					Y	NO	RPT						-0-
GATES 07-DR										WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004										
11		5400	X	5093	-0-	-307	-0-	408	1	4522	3	Y	148	150	1					19
12		5580	X	4814	-0-	-766	-0-	163	9	4164	3	Y	221	233	1					7
01		4991	X	4579	-0-	-412	-0-	407	1	3981	3	Y	212	205	1					14
02		4984	X	3977	-0-	-1007	-0-	243	9	3481	3	Y	212	205	1					21
03		5518	X	4676	-0-	-842	-0-	365	1	4053	3	Y	217	222	1					16
04		5100	X	NO	RPT	-0-	-5100	233	9			Y	NO	RPT						16
LONG, A. G. HEIRS										WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056										
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							-0-
GATES 11-DR										WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140										
11		6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-							-0-
12		6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-							-0-
01		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-							-0-
02		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-							-0-
03		6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-							-0-
04		6	N	NO	RPT	-0-	-6	-0-	-0-			Y	NO	RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 11-DR															
WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	129	1	1427	3	Y	74	77	1	10	
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	81	9	969	3	Y	152	157	1	5	
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	95	1	1540	3	Y	170	163	1	12	
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	167	9	917	3	Y	99	100	1	11	
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	141	1	1571	3	Y	107	109	1	9	
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	187	9			Y	NO RPT			9	
						69	1								
						109	9								
						149	1								
						118	9								
LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-	
01	18 N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GATES 11-DR														WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796	
11	2040 N	1758	-0-	-282	-0-	134	1	1485	3	Y	126	130	1	18	
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	139	9	1380	3	Y	197	207	1	8	
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	135	1	1355	3	Y	159	155	1	12	
02	1652 N	1461	-0-	-191	-0-	217	9	1179	3	Y	175	169	1	18	
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	124	1	1356	3	Y	217	219	1	16	
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	175	9			Y	NO RPT			16	
						89	1								
						193	9								
						129	1								
						239	9								
GATES 11-DR														WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486	
11	1350 N	1131	-0-	-219	-0-	88	1	979	3	Y	58	57	1	7	
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	64	9	978	3	Y	66	71	1	2	
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	96	1	967	3	Y	67	65	1	4	
02	1064 N	1053	-0-	-11	-0-	73	9	907	3	Y	71	69	1	6	
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	994	3	Y	70	72	1	4	
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	74	9			Y	NO RPT			4	
						68	1								
						78	9								
						94	1								
						77	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 37H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	269919	COMPL.	DATE 06/09/2013	TOTAL	DEPTH	8213	PERF.11868	-	13909				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-			101 75	1 9	1114	3	Y	68	68	1			11
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-			85 89	1 9	873	3	Y	81	87	1			5
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-			91 90	1 9	992	3	Y	82	80	1			7
02	1204	N	1006	-0-	-198	-0-			65 85	1 9	856	3	Y	77	75	1			9
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-			84 88	1 9	889	3	Y	80	82	1			7
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-							Y	NO RPT					7
GATES 07-DR					WELL #:	38H	RRCID ->	269921	COMPL.	DATE 02/22/2013	TOTAL	DEPTH	8212	PERF.	8625	-	14051		
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-			428 271	1 9	4741	3	Y	246	243	1			31
12	5580	X	5566	-0-	-14	-0-			469 300	1 9	4797	3	Y	273	294	1			10
01	5580	X	5387	-0-	-193	-0-			427 301	1 9	4659	3	Y	274	265	1			19
02	5124	X	4638	-0-	-486	-0-			308 254	1 9	4076	3	Y	231	226	1			24
03	5673	X	5231	-0-	-442	-0-			429 277	1 9	4525	3	Y	252	257	1			19
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-							Y	NO RPT					19
DAWSON 360 G.U.					WELL #:	5H	RRCID ->	269924	COMPL.	DATE 04/01/2013	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.	10049	-	14130		
11	5880	X	4758	-0-	-1122	-0-			406 25	1 9	4327	3	Y	23	30	1			20
12	5177	X	4610	-0-	-567	-0-			408 28	1 9	4174	3	Y	25	22	1			23
01	5022	X	4167	-0-	-855	-0-			384 31	1 9	3752	3	Y	28	35	1			16
02	4452	X	3743	-0-	-709	-0-			382 24	1 9	3337	3	Y	22	16	1			22
03	4929	X	3971	-0-	-958	-0-			439 37	1 9	3495	3	Y	34	27	1			29
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-							Y	NO RPT					29
DAWSON 360 G.U.					WELL #:	6H	RRCID ->	269925	COMPL.	DATE 04/02/2013	TOTAL	DEPTH	9768	PERF.	10177	-	14318		
11	5190	X	4930	-0-	-260	-0-			421 18	1 9	4491	3	Y	16	19	1			12
12	5363	X	4827	-0-	-536	-0-			428 24	1 9	4375	3	Y	22	17	1			17
01	5332	X	5073	-0-	-259	-0-			469 26	1 9	4578	3	Y	24	29	1			12
02	4732	X	4581	-0-	-151	-0-			468 23	1 9	4090	3	Y	21	14	1			19
03	5115	X	5015	-0-	-100	-0-			556 36	1 9	4423	3	Y	33	25	1			27
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-							Y	NO RPT					27
GATES 07-DR					WELL #:	72H	RRCID ->	269986	COMPL.	DATE 03/10/2013	TOTAL	DEPTH	8326	PERF.	8792	-	12629		
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-			1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-			1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	6	-0-	-8	-0-			6	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-			1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-							Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
11	2430 N	2137	-0-	-293	-0-		170 85	1 9	1882	3	Y	77	76	1			10																	
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		164 99	1 9	1674	3	Y	90	97	1			3																	
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		141 68	1 9	1538	3	Y	62	61	1			4																	
02	1988 N	1509	-0-	-479	-0-		101 68	1 9	1340	3	Y	62	60	1			6																	
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		162 79	1 9	1705	3	Y	72	73	1			5																	
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-						Y	NO RPT					5																	
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263																																		
11	2010 N	1726	-0-	-284	-0-		139 45	1 9	1542	3	Y	41	42	1			7																	
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		136 80	1 9	1393	3	Y	73	76	1			4																	
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		170 135	1 9	1857	3	Y	123	117	1			10																	
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		133 113	1 9	1763	3	Y	103	101	1			12																	
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		179 121	1 9	1887	3	Y	110	112	1			10																	
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-						Y	NO RPT					10																	
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908																																		
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		139 39	1 9	1537	3	Y	35	34	1			4																	
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		172 51	1 9	1755	3	Y	46	49	1			1																	
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		159 43	1 9	1730	3	Y	39	38	1			2																	
02	1596 N	1230	-0-	-366	-0-		84 40	1 9	1106	3	Y	36	35	1			3																	
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		91 70	1 9	964	3	Y	64	63	1			4																	
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT					4																	
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987																																		
11	6030 X	953	-0-	-5077	-0-		65 168	1 9	720	3	Y	153	152	1			18																	
12	6231 X	1310	-0-	-4921	-0-		96 228	1 9	986	3	Y	207	220	1			5																	
01	5859 X	3689	-0-	-2170	-0-		291 222	1 9	3176	3	Y	202	195	1			12																	
02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		282 211	1 9	3737	3	Y	192	187	1			17																	
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-		403 231	1 9	4251	3	Y	210	213	1			14																	
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-						Y	NO RPT					14																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
11		1620 N	1480	-0-	-140	-0-	119	1	1320	3	Y	37	36	1				5					
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	41	9															
							130	1	1334	3	Y	43	46	1				2					
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	47	9															
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	112	1	1222	3	Y	51	49	1				4					
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	56	9															
04		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	97	1	1280	3	Y	36	36	1				4					
							40	9															
							133	1	1403	3	Y	36	37	1				3					
							40	9															
											Y	NO RPT						3					

GATES 07-DR														WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876									
11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	193	1	2135	3	Y	113	112	1				15					
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	124	9															
							85	1	872	3	Y	41	53	1				3					
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	45	9															
02		1652 N	571	-0-	-1081	-0-	9	1	103	3	Y	119	113	1				9					
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	131	9															
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	33	1	432	3	Y	96	94	1				11					
							106	9															
							20	1	208	3	Y	51	57	1				5					
							56	9															
											Y	NO RPT						5					

GATES 07-DR														WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284									
11		2490 N	2104	-0-	-386	-0-	167	1	1854	3	Y	75	75	1				10					
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	83	9															
							170	1	1744	3	Y	95	101	1				4					
01		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	105	9															
02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	174	1	1902	3	Y	95	91	1				8					
03		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	105	9															
04		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	141	1	1867	3	Y	105	100	1				13					
							116	9															
							184	1	1937	3	Y	97	100	1				10					
							107	9															
											Y	NO RPT						10					

DAWSON 360 G.U.														WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260									
11		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	560	1	5965	3	Y	23	29	1				21					
12		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	25	9															
							577	1	5897	3	Y	24	22	1				23					
01		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	26	9															
02		6104 X	6070	-0-	-34	-0-	592	1	5779	3	Y	26	34	1				15					
03		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	29	9															
04		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	621	1	5424	3	Y	23	16	1				22					
							25	9															
							777	1	6182	3	Y	33	26	1				29					
							36	9															
											Y	NO RPT						29					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	260	1	2881	3	Y	423	395	1	50
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	465	9	2949	3	Y	220	260	1	10
01	3596 X	3054	-0-	-542	-0-	242	9	2574	3	Y	222	215	1	17
02	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	236	1	3504	3	Y	223	216	1	24
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	244	9	6657	3	Y	255	258	1	21
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	265	1			Y	NO RPT			21
						245	9							
						631	1							
						281	9							
DAWSON 1547														
WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 10230 - 14876														
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	252	1	2682	3	N	-0-			35
12	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	255	1	2602	3	N	105	87	1	53
						116	9							
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	340	1	3324	3	N	62	70	1	45
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	68	9	2842	3	N	20	20	1	45
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	325	1	2862	3	N	56	43	1	58
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	22	9			N	NO RPT			58
						360	1							
						62	9							
MEADOR 1451														
WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513														
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
COTULLA														
WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821														
11	2760 X	1554	-0-	-1206	-0-	111	1	1227	3	Y	196	189	1	24
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	216	9	2229	3	Y	182	199	1	7
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	206	1	2096	3	Y	133	130	1	10
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	200	9	1869	3	Y	127	123	1	14
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	192	1	1854	3	Y	164	165	1	13
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-	146	9			Y	NO RPT			13
						143	1							
						140	9							
						177	1							
						180	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044														
11	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	277	1	3075	3	Y	156	155	1	19
12	3689 X	3338	-0-	-351	-0-	172	9	2834	3	Y	206	218	1	7
01	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	277	1	2997	3	Y	197	191	1	13
02	3612 X	2774	-0-	-838	-0-	227	9	2410	3	Y	165	162	1	16
03	3999 X	2864	-0-	-1135	-0-	275	1	2438	3	Y	177	180	1	13
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	217	9			Y	NO RPT			13
						182	1							
						182	9							
						231	1							
						195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																		
11	5100 X	4541	-0-	-559	-0-	355 253	1 9	3933	3	Y	230	231	1			31																		
12	4898 X	4629	-0-	-269	-0-	388 274	1 9	3967	3	Y	249	271	1			9																		
01	5053 X	4641	-0-	-412	-0-	362 330	1 9	3949	3	Y	300	288	1			21																		
02	4564 X	4048	-0-	-516	-0-	265 275	1 9	3508	3	Y	250	244	1			27																		
03	4712 X	4444	-0-	-268	-0-	360 289	1 9	3795	3	Y	263	269	1			21																		
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					21																		

GATES 07-DR															WELL #:	97H	RRCID -> 271411	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH 8278	PERF. 8759 - 13505														
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	311 186	1 9	3448	3	Y	169	164	1			23																		
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	315 283	1 9	3219	3	Y	257	268	1			12																		
01	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	237 241	1 9	2583	3	Y	219	212	1			19																		
02	3024 X	2692	-0-	-332	-0-	175 202	1 9	2315	3	Y	184	180	1			23																		
03	3348 X	2958	-0-	-390	-0-	236 235	1 9	2487	3	Y	214	217	1			20																		
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					20																		

GATES 07-DR															WELL #:	62H	RRCID -> 271419	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 8264	PERF. 8878 - 12979														
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-																		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-																		
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-																		
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-																		
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-																		
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-																		

GATES 07-DR															WELL #:	44H	RRCID -> 271451	COMPL. DATE 09/13/2012	TOTAL DEPTH 8336	PERF. 8795 - 14932														
11	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	79 53	1 9	873	3	Y	48	50	1			7																		
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	78 67	1 9	801	3	Y	61	66	1			2																		
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	64 59	1 9	696	3	Y	54	52	1			4																		
02	952 N	349	-0-	-603	-0-	21 55	1 9	273	3	Y	50	49	1			5																		
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27 52	1 9	290	3	Y	47	48	1			4																		
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
GATES 07-DR																				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
//CONT.// 499978																				
WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	34	49	1	8				
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	9	36	3	Y	-0-	7	1	1				
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	50	48	1	3				
02	196 N	36	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	55	9	33	3	Y	-0-	3	1	-0-				
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-				
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	NO RPT			-0-				
GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687																				
11	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	107	1	1184	3	Y	81	78	1	10				
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	9	1197	3	Y	88	95	1	3				
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1136	3	Y	80	78	1	5				
02	1288 N	997	-0-	-291	-0-	-0-	-0-	97	9	886	3	Y	40	41	1	4				
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	785	3	Y	78	76	1	6				
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-	-0-	88	9			Y	NO RPT			6				
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543																				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-				
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744																				
11	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1831	3	Y	125	123	1	17				
12	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	9	2017	3	Y	155	166	1	6				
01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2165	3	Y	159	154	1	11				
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	9	2124	3	Y	201	192	1	20				
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	2283	3	Y	232	235	1	17				
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	175	9			Y	NO RPT			17				
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123																				
11	11160 X	11026	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	943	1	10053	3	Y	27	12	1	22				
12	11532 X	10502	-0-	-1030	-0-	-0-	-0-	30	9	9529	3	Y	37	49	1	10				
01	11067 X	10637	-0-	-430	-0-	-0-	-0-	932	1	9616	3	Y	33	16	1	27				
02	10304 X	8669	-0-	-1635	-0-	-0-	-0-	41	9	7744	3	Y	35	42	1	20				
03	11408 X	10728	-0-	-680	-0-	-0-	-0-	985	1	9495	3	Y	36	37	1	19				
04	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-	-0-	-0-	36	9			Y	NO RPT			19				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	271585	COMPL.	DATE	12/07/2012	TOTAL	DEPTH	9743	PERF.	10078 -	15393			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1867	-0-	-803	-0-			159 15	1 9	1693	3	Y	14	15	1			26
12	2759	X	1896	-0-	-863	-0-			166 29	1 9	1701	3	Y	26	32	1			20
01	2759	X	1788	-0-	-971	-0-			162 42	1 9	1584	3	Y	38	27	1			31
02	2352	X	1637	-0-	-715	-0-			165 33	1 9	1439	3	Y	30	42	1			19
03	1953	X	1708	-0-	-245	-0-			187 35	1 9	1486	3	Y	32	22	1			29
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-							Y	NO RPT					29
COTULLA					WELL #:	13H	RRCID ->	271894	COMPL.	DATE	01/28/2013	TOTAL	DEPTH	8293	PERF.	8532 -	12303		
11	540	N	206	-0-	-334	-0-			5 147	1 9	54	3	Y	134	128	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	42	57	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	4	6	1			2
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-							Y	21	19	1			4
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-			2 88	1 9	20	3	Y	80	76	1			8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					8
COTULLA					WELL #:	14H	RRCID ->	271895	COMPL.	DATE	01/27/2013	TOTAL	DEPTH	8255	PERF.	8600 -	12481		
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-			95 37	1 9	1051	3	Y	34	51	1			8
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-			89 277	1 9	965	3	Y	252	252	1			8
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-			77 28	1 9	839	3	Y	25	31	1			2
02	1092	N	956	-0-	-136	-0-			66 20	1 9	870	3	Y	18	18	1			2
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-			108 55	1 9	1130	3	Y	50	49	1			3
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-							Y	NO RPT					3
GATES 07-DR					WELL #:	29H	RRCID ->	271906	COMPL.	DATE	01/11/2017	TOTAL	DEPTH	8167	PERF.	8637 -	14372		
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-			1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-			1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-0-	-1			6	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GATES 07-DR					WELL #:	61H	RRCID ->	271960	COMPL.	DATE	10/18/2012	TOTAL	DEPTH	8222	PERF.	8623 -	13875		
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-			88 79	1 9	980	3	Y	72	71	1			9
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-			157 109	1 9	1608	3	Y	99	104	1			4
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-			105 72	1 9	1149	3	Y	65	65	1			4
02	1064	N	794	-0-	-270	-0-			49 95	1 9	650	3	Y	86	82	1			8
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-			58 97	1 9	609	3	Y	88	90	1			6
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-							Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
11	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-		814 1	134 9	9016 3	Y		122	118 1				15																											
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-		550 1	133 9	5632 3	Y		121	131 1				5																											
01	3162 X	3068	-0-	-94	-0-		248 1	113 9	2707 3	Y		103	100 1				8																											
02	3164 X	2654	-0-	-510	-0-		178 1	121 9	2355 3	Y		110	106 1				12																											
03	3503 X	3056	-0-	-447	-0-		253 1	138 9	2665 3	Y		125	126 1				11																											
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-						Y	NO RPT					11																											

GATES 07-DR															WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574																													
11	5520 X	4819	-0-	-701	-0-		377 1	268 9	4174 3	Y		244	243 1				30																											
12	5642 X	5034	-0-	-608	-0-		417 1	349 9	4268 3	Y		317	337 1				10																											
01	5487 X	5180	-0-	-307	-0-		405 1	353 9	4422 3	Y		321	309 1				22																											
02	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-		318 1	349 9	4216 3	Y		317	306 1				33																											
03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-		433 1	394 9	4565 3	Y		358	363 1				28																											
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-						Y	NO RPT					28																											

GATES 07-DR															WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458																													
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-		226 1	152 9	2504 3	Y		138	127 1				16																											
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		243 1	184 9	2489 3	Y		167	176 1				7																											
01	4185 X	2785	-0-	-1400	-0-		219 1	173 9	2393 3	Y		157	152 1				12																											
02	3780 X	2612	-0-	-1168	-0-		171 1	173 9	2268 3	Y		157	152 1				17																											
03	3100 X	2887	-0-	-213	-0-		233 1	201 9	2453 3	Y		183	185 1				15																											
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-						Y	NO RPT					15																											

GATES 07-DR															WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504																													
11	3450 X	2922	-0-	-528	-0-		233 1	112 9	2577 3	Y		102	101 1				13																											
12	3565 X	2993	-0-	-572	-0-		256 1	114 9	2623 3	Y		104	113 1				4																											
01	3193 X	2899	-0-	-294	-0-		233 1	120 9	2546 3	Y		109	105 1				8																											
02	2716 X	2447	-0-	-269	-0-		165 1	102 9	2180 3	Y		93	90 1				11																											
03	3007 X	2272	-0-	-735	-0-		189 1	87 9	1996 3	Y		79	82 1				8																											
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-						Y	NO RPT																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3210 X	2789	-0-	-421	-0-	223 90	1 9	2476	3	Y	82	84	1	13	
12	3317 X	3276	-0-	-41	-0-	277 163	1 9	2836	3	Y	148	154	1	7	
01	3317 X	2971	-0-	-346	-0-	240 118	1 9	2613	3	Y	107	104	1	10	
02	2856 X	2501	-0-	-355	-0-	169 95	1 9	2237	3	Y	86	85	1	11	
03	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	228 94	1 9	2401	3	Y	85	88	1	8	
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				Y	NO RPT				8	
GATES 07-DR															
WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557															
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-				-0-	
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-			-0-	
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	53	1	580	3	Y	-0-			-0-	
02	28 X	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-	
04	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT				-0-	
KILLAM-GONZALEZ A															
WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301															
11	6000 X	5722	-0-	-278	-0-	490 4	1 9	5228	3	Y	4			8	
12	6200 X	5801	-0-	-399	-0-	516 13	1 9	5272	3	Y	12	14	1	6	
01	6014 X	4981	-0-	-1033	-0-	461 15	1 9	4505	3	Y	14	17	1	3	
02	5572 X	3932	-0-	-1640	-0-	403 9	1 9	3520	3	Y	8			11	
03	6169 X	3987	-0-	-2182	-0-	445 3	1 9	3539	3	Y	3			14	
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-				Y	NO RPT				14	
GATES 07-DR															
WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932															
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	62 309	1 9	682	3	Y	281	268	1	34	
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	87 134	1 9	887	3	Y	122	150	1	6	
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	93 107	1 9	1017	3	Y	97	95	1	8	
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	61 72	1 9	813	3	Y	65	65	1	8	
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	101 52	1 9	1070	3	Y	47	50	1	5	
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT				5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA												//CONT.// 12018 200 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
												WELL #:		52H	RRCID -> 272367		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH		8381	PERF. 8725 - 12866	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11		2430 X	2276	-0-	-154	-0-	176 1	149 9	1951	3	Y	135	134	1					16				
12		2511 X	2266	-0-	-245	-0-	178 1	155 9	1933	3	Y	141	153	1					4				
01		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	232 1	180 9	2523	3	Y	164	158	1					10				
02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	206 1	206 9	2708	3	Y	187	180	1					17				
03		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	204 1	221 9	2142	3	Y	201	205	1					13				
04		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT							13				
COTULLA												WELL #:		40H	RRCID -> 272368		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH		8358	PERF. 8671 - 12751	
11		2070 N	1932	-0-	-138	-0-	153 1	77 9	1702	3	Y	70	69	1					8				
12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	156 1	92 9	1689	3	Y	84	90	1					2				
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	152 1	89 9	1651	3	Y	81	78	1					5				
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	127 1	85 9	1671	3	Y	77	75	1					7				
03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	186 1	86 9	1950	3	Y	78	80	1					5				
04		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT							5				
COTULLA												WELL #:		53H	RRCID -> 272369		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH		8384	PERF. 8657 - 12928	
11		1740 X	1363	-0-	-377	-0-	105 1	97 9	1161	3	Y	88	87	1					13				
12		1798 X	1334	-0-	-464	-0-	104 1	106 9	1124	3	Y	96	104	1					5				
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	91 1	101 9	991	3	Y	92	89	1					8				
02		1260 N	1223	-0-	-37	-0-	80 1	98 9	1045	3	Y	89	86	1					11				
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	107 1	105 9	1128	3	Y	95	97	1					9				
04		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT							9				
GATES 07-DR												WELL #:		68H	RRCID -> 272391		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH		8180	PERF. 9138 - 14654	
11		4050 X	3970	-0-	-80	-0-	319 1	117 9	3534	3	Y	106	119	1					16				
12		4185 X	3960	-0-	-225	-0-	337 1	172 9	3451	3	Y	156	167	1					5				
01		4185 X	4037	-0-	-148	-0-	333 1	75 9	3629	3	Y	68	68	1					5				
02		3780 X	3745	-0-	-35	-0-	253 1	141 9	3351	3	Y	128	120	1					13				
03		4185 X	4152	-0-	-33	-0-	350 1	111 9	3691	3	Y	101	105	1					9				
04		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT							9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	209	1	2311	3	Y	125	123	1	16
12	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	138	9	2565	3	Y	137	147	1	6
01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	251	1	2460	3	Y	131	127	1	10
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	151	9	1989	3	Y	119	116	1	13
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	226	1	2161	3	Y	131	133	1	11
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	144	9			Y	NO RPT			11
GATES 07-DR														
WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536														
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	Y	24	22	1	2
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	9	341	3	Y	24	25	1	1
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	258	3	Y	25	24	1	2
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	26	9	85	3	Y	92	85	1	9
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	24	1	104	3	Y	-0-	9	1	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	28	9			Y	NO RPT			-0-
COTULLA														
WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031														
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	112	1	1240	3	Y	173	177	1	25
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	190	9	1051	3	Y	23	45	1	3
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	97	1	1340	3	Y	72	69	1	6
02	1428 N	1411	-0-	-17	-0-	25	9	1228	3	Y	81	78	1	9
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	123	1	1322	3	Y	131	130	1	10
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	79	9			Y	NO RPT			10
COTULLA														
WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
04	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346														
11	3240 X	1241	-0-	-1999	-0-	92	1	1024	3	Y	114	114	1	14
12	3348 X	990	-0-	-2358	-0-	125	9	844	3	Y	58	70	1	2
01	3348 X	2942	-0-	-406	-0-	82	1	2500	3	Y	194	184	1	12
02	3024 X	2764	-0-	-260	-0-	64	9	2377	3	Y	188	183	1	17
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	229	1	2283	3	Y	189	194	1	12
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	213	9			Y	NO RPT			12

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// WELL #:	12018 200 499978 15H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	272756	COMPL.	DATE 02/15/2013	TOTAL	DEPTH	8246	PERF.	8693	-	12276		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-		36 65	1 9	397	3	Y	59	57	1			16
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-		27 59	1 9	294	3	Y	54	59	1			11
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-		14 173	1 9	150	3	Y	157	148	1			20
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-		25 147	1 9	334	3	Y	134	131	1			23
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-		47 164	1 9	495	3	Y	149	151	1			21
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y	NO RPT					21
GATES 07-DR					WELL #:	55H	RRCID ->	272766	COMPL.	DATE 08/01/2013	TOTAL	DEPTH	8114	PERF.	8460	-	13421	
11	2250	X	1367	-0-	-883	-0-		103 123	1 9	1141	3	Y	112	114	1			14
12	2294	X	1889	-0-	-405	-0-		155 151	1 9	1583	3	Y	137	147	1			4
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-		135 143	1 9	1473	3	Y	130	126	1			8
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-		108 145	1 9	1424	3	Y	132	128	1			12
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		147 168	1 9	1555	3	Y	153	155	1			10
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-						Y	NO RPT					10
COTULLA					WELL #:	16H	RRCID ->	272770	COMPL.	DATE 02/09/2013	TOTAL	DEPTH	8244	PERF.	8727	-	12560	
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-		196 41	1 9	2176	3	Y	37	36	1			6
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-		193 47	1 9	2089	3	Y	43	46	1			3
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-		201 51	1 9	2193	3	Y	46	44	1			5
02	2240	N	2156	-0-	-84	-0-		149 54	1 9	1953	3	Y	49	47	1			7
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-		201 53	1 9	2115	3	Y	48	49	1			6
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-						Y	NO RPT					6
LONG, A. G. HEIRS					WELL #:	16H	RRCID ->	272773	COMPL.	DATE 06/24/2013	TOTAL	DEPTH	9716	PERF.	10457	-	15198	
11	6480	X	5003	-0-	-1477	-0-		427 28	1 9	4548	3	Y	25	22	1			39
12	6696	X	6431	-0-	-265	-0-		570 36	1 9	5825	3	Y	33	43	1			29
01	8401	X	4868	-0-	-3533	-0-		448 45	1 9	4375	3	Y	41	32	1			38
02	7588	X	5951	-0-	-1637	-0-		607 39	1 9	5305	3	Y	35	49	1			24
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-		748 53	1 9	5953	3	Y	48	31	1			41
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-						Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LONG, A. G. HEIRS															
WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6810 X	6260	-0-	-550	-0-	534 1	5694 3	Y			29	26 1		40	
12	7037 X	6442	-0-	-595	-0-	32 9	5835 3	Y			33	46 1		27	
01	7037 X	6289	-0-	-748	-0-	571 1	5664 3	Y			41	32 1		36	
02	6132 X	5533	-0-	-599	-0-	36 9	4934 3	Y			32	48 1		20	
03	6789 X	5810	-0-	-979	-0-	580 1	5122 3	Y			40	27 1		33	
04	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	45 9				Y	NO RPT			33	
						564 1									
						35 9									
						644 1									
						44 9									
GATES 07-DR														WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726	
11	2550 X	2292	-0-	-258	-0-	184 1	2043 3	Y			59	62 1		11	
12	2573 X	2419	-0-	-154	-0-	65 9	2028 3	Y			175	178 1		8	
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	198 1	1922 3	Y			112	110 1		10	
02	2128 N	1896	-0-	-232	-0-	193 9	1642 3	Y			118	114 1		14	
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	176 1	1869 3	Y			152	153 1		13	
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	123 9				Y	NO RPT			13	
						124 1									
						130 9									
						177 1									
						167 9									
COTULLA														WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730	
11	4567 X	2388	-0-	-2179	-0-	182 1	2018 3	Y			171	170 1		24	
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	188 9	2017 3	Y			226	239 1		11	
01	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	186 1	2102 3	Y			85	87 1		9	
02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	249 9	1858 3	Y			151	142 1		18	
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	193 1	2071 3	Y			153	157 1		14	
04	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-	94 9				Y	NO RPT			14	
						142 1									
						166 9									
						197 1									
						168 9									
LONG, A. G. HEIRS 'A'														WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'										CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978										NON-ASSOCIATED															
WELL #: 15H										RRCID -> 272975				COMPL. DATE 06/27/2013				TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
11	5550 X	4645	-0-	-905	-0-	393	1	4194	3	Y	53					70									
12	5735 X	4801	-0-	-934	-0-	58	9	4301	3	Y	72	75	1			67									
01	5735 X	5106	-0-	-629	-0-	79	9	4584	3	Y	47	79	1			35									
02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	470	1	4335	3	Y	53	56	1			32									
03	5146 X	4645	-0-	-501	-0-	52	9	4082	3	Y	45					77									
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	58	9			Y	NO RPT					77									
						513	1																		
						50	9																		
GATES 11-DR										WELL #: 159H				RRCID -> 272984				COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326			
11	1680 N	1167	-0-	-513	-0-	92	1	1018	3	Y	52	53	1			6									
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	57	9	987	3	Y	52	57	1			1									
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	96	1	903	3	Y	46	45	1			2									
02	1092 N	665	-0-	-427	-0-	57	9	587	3	Y	31	31	1			2									
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	83	1	1656	3	Y	70	68	1			4									
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	51	9			Y	NO RPT					4									
						44	1																		
						34	9																		
						157	1																		
						77	9																		
GATES 11-DR										WELL #: 161H				RRCID -> 272988				COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820			
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	18	1	200	3	Y	25	25	1			3									
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	28	9	178	3	Y	9	12	1			-0-									
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	12	12	1			-0-									
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	10	9	130	3	Y	15	14	1			1									
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	18	18	1			1									
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	13	9			Y	NO RPT					1									
						10	1																		
						17	9																		
						15	1																		
						20	9																		
COTULLA										WELL #: 73H				RRCID -> 272992				COMPL. DATE 07/14/2013				TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066			
11	1620 N	1178	-0-	-442	-0-	93	1	1027	3	Y	53	50	1			7									
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	58	9	1028	3	Y	68	71	1			4									
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	95	1	1135	3	Y	69	67	1			6									
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	75	9	1130	3	Y	46	46	1			6									
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	104	1	1290	3	Y	55	55	1			6									
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	76	9			Y	NO RPT					6									
						86	1																		
						51	9																		
						123	1																		
						61	9																		
COTULLA										WELL #: 61H				RRCID -> 273137				COMPL. DATE 07/17/2013				TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	3	1			-0-									
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-									
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
11	3330 X	2266	-0-	-0-	-1064	-0-	180 92	1 9	1994	3	Y	84	78	1			10										
12	3441 X	2324	-0-	-0-	-1117	-0-	189 89	1 9	2046	3	Y	81	87	1			4										
01	3441 X	1766	-0-	-0-	-1675	-0-	143 68	1 9	1555	3	Y	62	61	1			5										
02	2128 X	1514	-0-	-0-	-614	-0-	101 83	1 9	1330	3	Y	75	72	1			8										
03	2356 X	1820	-0-	-0-	-536	-0-	151 83	1 9	1586	3	Y	75	77	1			6										
04	2280 X	NO RPT	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					6										
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715																											
11	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	105 63	1 9	1147	3	Y	57	53	1			4										
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	79 54	1 9	1032	3	Y	49	48	1			5										
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	100 52	1 9	1049	3	Y	47	49	1			3										
04	120 N	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3										
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696																											
11	2310 X	1218	-0-	-0-	-1092	-0-	95 69	1 9	1054	3	Y	63	63	1			7										
12	2387 X	1406	-0-	-0-	-981	-0-	111 89	1 9	1206	3	Y	81	86	1			2										
01	2387 X	1121	-0-	-0-	-1266	-0-	90 48	1 9	983	3	Y	44	43	1			3										
02	2156 X	997	-0-	-0-	-1159	-0-	67 54	1 9	876	3	Y	49	47	1			5										
03	1457 X	1066	-0-	-0-	-391	-0-	90 28	1 9	948	3	Y	25	28	1			2										
04	1080 N	NO RPT	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					2										
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660																											
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-										
02	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-										
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-										
04	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-										
PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045																											
11	33990 X	32336	-0-	-0-	-1654	-0-	32335	2	1	9	Y	1					6										
12	35123 X	30464	-0-	-0-	-4659	-0-	30455	2	9	9	Y	8					14										
01	33201 X	30910	-0-	-0-	-2291	-0-	30903	2	7	9	Y	6	20	1			-0-										
02	31052 X	27884	-0-	-0-	-3168	-0-	27884	2			Y	-0-					-0-										
03	34379 X	29410	-0-	-0-	-4969	-0-	29403	2	7	9	Y	6	3	1			3										
04	32340 X	NO RPT	-0-	-0-	-32340	-0-					Y	NO RPT					3										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.//					12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.//					499978																								
PALAFOX 1029															WELL #:					59H					RRCID -> 273175					COMPL. DATE 08/20/2013					TOTAL DEPTH					9113 PERF. 9497 - 14595				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																									
11		28200 X	27131	-0-	-1069	-0-	27131	2		Y	-0-								6																									
12		29140 X	25540	-0-	-3600	-0-	25532	2		Y	7								13																									
01		27435 X	26091	-0-	-1344	-0-	26084	2		Y	6				19	1			-0-																									
02		26096 X	23720	-0-	-2376	-0-	23720	2		Y	-0-								-0-																									
03		28892 X	26029	-0-	-2863	-0-	26006	2		Y	21				12	1			9																									
04		27120 X	NO RPT	-0-	-27120	-0-				Y	NO RPT								9																									
GATES 11-DR															WELL #:					142H					RRCID -> 273272					COMPL. DATE 09/15/2013					TOTAL DEPTH					8123 PERF. 8516 - 12592				
11		2310 N	2256	-0-	-54	-0-	181	1	2003	3	Y	65			64	1			10																									
							72	9																																				
12		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	224	1	2296	3	Y	75			81	1			4																									
							83	9																																				
01		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	180	1	1959	3	Y	92			88	1			8																									
							101	9																																				
02		2100 N	1825	-0-	-275	-0-	123	1	1622	3	Y	73			72	1			9																									
							80	9																																				
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	191	1	2016	3	Y	75			77	1			7																									
							83	9																																				
04		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT							7																									
GATES 07-DR															WELL #:					41H					RRCID -> 273362					COMPL. DATE 02/24/2013					TOTAL DEPTH					8163 PERF. 8947 - 14236				
11		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	520	1	5760	3	Y	224			222	1			32																									
							246	9																																				
12		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	627	1	6413	3	Y	271			290	1			13																									
							298	9																																				
01		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	549	1	5990	3	Y	279			269	1			23																									
							307	9																																				
02		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	410	1	5431	3	Y	271			264	1			30																									
							298	9																																				
03		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	577	1	6081	3	Y	297			302	1			25																									
							327	9																																				
04		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT							25																									
MEADOR 1451															WELL #:					4H					RRCID -> 273616					COMPL. DATE 06/02/2013					TOTAL DEPTH					9055 PERF. 9884 - 16432				
11		17700 X	16347	-0-	-1353	-0-	1398	1	14909	3	Y	36			16	1			22																									
							40	9																																				
12		17174 X	14906	-0-	-2268	-0-	1325	1	13537	3	Y	40			57	1			5																									
							44	9																																				
01		17174 X	14722	-0-	-2452	-0-	1364	1	13316	3	Y	38			18	1			25																									
							42	9																																				
02		15260 X	13159	-0-	-2101	-0-	1347	1	11770	3	Y	38			46	1			17																									
							42	9																																				
03		17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	1931	1	15368	3	Y	38			41	1			14																									
							42	9																																				
04		16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT							14																									

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 699

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 26H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 273859	COMPL. DATE 09/23/2013	TOTAL DEPTH	8279	PERF. 8502	-	12943							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	150 182	1 9	1662	3	Y	165	153	1					19
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	215 76	1 9	2332	3	Y	69	85	1					3
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	199 99	1 9	2163	3	Y	90	87	1					6
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	179 59	1 9	2348	3	Y	54	54	1					6
03	3100	N	3223	-0-	123	123	274 66	1 9	2883	3	Y	60	62	1					4
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-						Y	NO RPT						4
COTULLA					WELL #:	25H	RRCID -> 273860	COMPL. DATE 09/22/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8651	-	12137						
11	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	118 73	1 9	1306	3	Y	66	66	1					8
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	119 78	1 9	1294	3	Y	71	77	1					2
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	111 75	1 9	1214	3	Y	68	65	1					5
02	1400	N	1379	-0-	-21	-0-	92 74	1 9	1213	3	Y	67	65	1					7
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	158 106	1 9	1660	3	Y	96	96	1					7
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						Y	NO RPT						7
COTULLA					WELL #:	28H	RRCID -> 273867	COMPL. DATE 09/23/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8623	-	13879						
11	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	156 96	1 9	1733	3	Y	87	85	1					11
12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	156 96	1 9	1692	3	Y	87	94	1					4
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	155 88	1 9	1683	3	Y	80	78	1					6
02	1876	X	1845	-0-	-31	-0-	124 92	1 9	1629	3	Y	84	81	1					9
03	2077	X	2063	-0-	-14	-0-	171 97	1 9	1795	3	Y	88	90	1					7
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-						Y	NO RPT						7
COTULLA					WELL #:	27H	RRCID -> 273868	COMPL. DATE 09/27/2013	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8657	-	13548						
11	2100	N	1844	-0-	-256	-0-	149 46	1 9	1649	3	Y	42	41	1					6
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	168 52	1 9	1823	3	Y	47	50	1					3
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	157 57	1 9	1706	3	Y	52	50	1					5
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	129 74	1 9	1692	3	Y	67	64	1					8
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	191 74	1 9	2004	3	Y	67	68	1					7
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT						7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 29H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 273870	COMPL. DATE 09/23/2013	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8526	-	14583					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1980 X	1911	-0-	-69	-0-	151 86 9	1	1674	3	Y	78	77	1	10				
12	2046 X	1918	-0-	-128	-0-	155 84 9	1	1679	3	Y	76	82	1	4				
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	152 80 9	1	1653	3	Y	73	71	1	6				
02	1792 N	1783	-0-	-9	-0-	121 78 9	1	1584	3	Y	71	69	1	8				
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	161 85 9	1	1693	3	Y	77	78	1	7				
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			7				
GATES 07-DR				WELL #:	63H	RRCID -> 273895	COMPL. DATE 12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8624	-	13515					
11	3000 N	3291	-0-	291	291	257 187 9	1	2847	3	Y	170	167	1	22				
12	3100 N	4951	-0-	1851	2142	421 222 9	1	4308	3	Y	202	216	1	8				
01	3100 N	4098	-0-	998	3140	331 160 9	1	3607	3	Y	145	142	1	11				
02	5258 X	2118	-0-	-3140	-0-	138 158 9	1	1822	3	Y	144	139	1	16				
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	189 194 9	1	1989	3	Y	176	178	1	14				
04	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			14				
GATES 07-DR				WELL #:	64H	RRCID -> 273896	COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8432	-	13756					
11	2190 N	1560	-0-	-630	-0-	123 79 9	1	1358	3	Y	72	73	1	9				
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	169 98 9	1	1731	3	Y	89	95	1	3				
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	147 63 9	1	1601	3	Y	57	56	1	4				
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	107 113 9	1	1419	3	Y	103	97	1	10				
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	147 140 9	1	1552	3	Y	127	127	1	10				
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			10				
GATES 11-DR				WELL #:	140H	RRCID -> 273897	COMPL. DATE 09/13/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8455	-	14096					
11	2400 N	2321	-0-	-79	-0-	183 114 9	1	2024	3	Y	104	104	1	13				
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	223 121 9	1	2276	3	Y	110	119	1	4				
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	180 131 9	1	1967	3	Y	119	115	1	8				
02	2156 N	1914	-0-	-242	-0-	126 123 9	1	1665	3	Y	112	109	1	11				
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	198 172 9	1	2091	3	Y	156	156	1	11				
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			11				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 12018 200 499978 WELL #:										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
																				RRCID -> 273898										COMPL. DATE 10/30/2013										TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730																			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																						
11	4050	X	2560	-0-	-1490	-0-	194 217	1 9			2149	3	Y	197	187	1				26																																							
12	4185	X	2835	-0-	-1350	-0-	226 160	1 9			2449	3	Y	145	163	1				8																																							
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	261 169	1 9			2838	3	Y	154	149	1				13																																							
02	2632	X	2548	-0-	-84	-0-	173 112	1 9			2263	3	Y	102	102	1				13																																							
03	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	205 200	1 9			2149	3	Y	182	180	1				15																																							
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-							Y	NO RPT						15																																							
COTULLA										WELL #:										63H										RRCID -> 273899										COMPL. DATE 10/29/2013										TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861									
11	3090	X	2208	-0-	-882	-0-	174 103	1 9			1931	3	Y	94	90	1				11																																							
12	2759	X	1983	-0-	-776	-0-	152 180	1 9			1651	3	Y	164	170	1				5																																							
01	2170	X	1930	-0-	-240	-0-	145 205	1 9			1580	3	Y	186	179	1				12																																							
02	2100	X	1668	-0-	-432	-0-	103 209	1 9			1356	3	Y	190	184	1				18																																							
03	2325	X	1789	-0-	-536	-0-	139 187	1 9			1463	3	Y	170	176	1				12																																							
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-							Y	NO RPT						12																																							
GATES 07-DR										WELL #:										48H										RRCID -> 273903										COMPL. DATE 08/06/2013										TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300									
11	3570	X	3509	-0-	-61	-0-	274 196	1 9			3039	3	Y	178	180	1				21																																							
12	3689	X	3635	-0-	-54	-0-	304 223	1 9			3108	3	Y	203	219	1				5																																							
01	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	277 215	1 9			3020	3	Y	195	189	1				11																																							
02	3388	X	3052	-0-	-336	-0-	199 212	1 9			2641	3	Y	193	186	1				18																																							
03	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	282 232	1 9			2970	3	Y	211	215	1				14																																							
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-							Y	NO RPT						14																																							
COTULLA										WELL #:										64H										RRCID -> 273919										COMPL. DATE 10/31/2013										TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827									
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1			6	3	Y	-0-						-0-																																							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																							
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1			6	3	Y	-0-						-0-																																							
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-						-0-																																							
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1			8	3	Y	-0-						-0-																																							
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-							Y	NO RPT						-0-																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	2859	-0-	-531	-0-	217 231	1 9	2411	3	Y	210	207	1	26
12	3503 X	2394	-0-	-1109	-0-	180 266	1 9	1948	3	Y	242	260	1	8
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	277 248	1 9	3016	3	Y	225	217	1	16
02	3164 X	3101	-0-	-63	-0-	205 205	1 9	2691	3	Y	186	182	1	20
03	3379 X	2711	-0-	-668	-0-	218 198	1 9	2295	3	Y	180	186	1	14
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			14
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700														
11	1860 X	1350	-0-	-510	-0-	102 121	1 9	1127	3	Y	110	110	1	14
12	1922 X	1682	-0-	-240	-0-	132 122	1 9	1428	3	Y	111	121	1	4
01	1736 X	1327	-0-	-409	-0-	102 109	1 9	1116	3	Y	99	96	1	7
02	1344 X	1015	-0-	-329	-0-	64 108	1 9	843	3	Y	98	95	1	10
03	1426 X	1016	-0-	-410	-0-	79 111	1 9	826	3	Y	101	103	1	8
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			8
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568														
11	1650 N	1617	-0-	-33	-0-	127 85	1 9	1405	3	Y	77	76	1	13
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	125 83	1 9	1359	3	Y	75	82	1	6
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	132 84	1 9	1442	3	Y	76	73	1	9
02	1512 N	1442	-0-	-70	-0-	97 77	1 9	1268	3	Y	70	69	1	10
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	131 86	1 9	1374	3	Y	78	80	1	8
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			8
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129														
11	3982 X	3665	-0-	-317	-0-	295 101	1 9	3269	3	Y	92	91	1	17
12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	293 107	1 9	3177	3	Y	97	104	1	10
01	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	285 81	1 9	3101	3	Y	74	72	1	12
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	213 98	1 9	2796	3	Y	89	85	1	16
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	308 87	1 9	3239	3	Y	79	82	1	13
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
GATES 07-DR															WELL #: 112H															RRCID -> 274233															COMPL. DATE 01/03/2014															TOTAL DEPTH 8187															PERF. 8762 - 13030														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-		110	1	1219	3	Y	98	95	1				13																																																																						
12	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-		108	9																																																																																
								100	1	1023	3	Y	86	95	1				4																																																																						
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-		95	9																																																																																
02	1344	N	1089	-0-	-255	-0-		56	1	607	3	Y	72	70	1				6																																																																						
								79	9																																																																																
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-		70	1	924	3	Y	86	82	1				10																																																																						
								95	9																																																																																
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-		48	1	502	3	Y	92	94	1				8																																																																						
								101	9																																																																																
												Y	NO RPT						8																																																																						
GATES 07-DR															WELL #: 92H															RRCID -> 274235															COMPL. DATE 09/05/2014															TOTAL DEPTH 8221															PERF. 8913 - 12415														
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-		197	1	2183	3	Y	42	41	1				6																																																																						
								46	9																																																																																
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-		203	1	2082	3	Y	43	46	1				3																																																																						
								47	9																																																																																
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-		130	1	1414	3	Y	30	29	1				4																																																																						
								33	9																																																																																
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		130	1	1725	3	Y	38	36	1				6																																																																						
								42	9																																																																																
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-		160	1	1686	3	Y	48	48	1				6																																																																						
								53	9																																																																																
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-						Y	NO RPT						6																																																																						
GATES 07-DR															WELL #: 93H															RRCID -> 274236															COMPL. DATE 09/08/2014															TOTAL DEPTH 8798															PERF. 8502 - 12695														
11	3000	N	3051	-0-	51	51		248	1	2750	3	Y	48	48	1				5																																																																						
								53	9																																																																																
12	2231	N	2180	-0-	-51	-0-		189	1	1933	3	Y	53	57	1				1																																																																						
								58	9																																																																																
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-		173	1	1886	3	Y	53	51	1				3																																																																						
								58	9																																																																																
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-		175	1	2321	3	Y	62	60	1				5																																																																						
								68	9																																																																																
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-		308	1	3251	3	Y	74	75	1				4																																																																						
								81	9																																																																																
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-						Y	NO RPT						4																																																																						
GATES 07-DR															WELL #: 94H															RRCID -> 274237															COMPL. DATE 09/09/2014															TOTAL DEPTH 8185															PERF. 8718 - 12880														
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-		136	1	1504	3	Y	32	32	1				4																																																																						
								35	9																																																																																
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-		157	1	1606	3	Y	40	43	1				1																																																																						
								44	9																																																																																
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		128	1	1401	3	Y	35	34	1				2																																																																						
								39	9																																																																																
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		102	1	1352	3	Y	29	29	1				2																																																																						
								32	9																																																																																
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		137	1	1443	3	Y	34	35	1				1																																																																						
								37	9																																																																																
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						Y	NO RPT																																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341															CNTY: DIMMIT		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	4597	3	Y	399	387	1			12															
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	439	9																								
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1785	3	Y	65	72	1			5															
03	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	72	9																								
04	2370 X	NO RPT	-0-	-0-	-2370	-0-	107	1	1423	3	Y	173	162	1			16															
							190	9																								
							223	1	2350	3	Y	283	279	1			20															
							311	9																								
											Y	NO RPT					20															
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240																																
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	779	3	Y	46	48	1			7															
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	51	9																								
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	713	3	Y	102	105	1			4															
02	840 N	433	-0-	-0-	-407	-0-	112	9																								
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	665	3	Y	66	64	1			6															
04	780 N	NO RPT	-0-	-0-	-780	-0-	73	9																								
							27	1	354	3	Y	47	46	1			7															
							52	9																								
							35	1	373	3	Y	71	71	1			7															
							78	9																								
											Y	NO RPT					7															
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922																																
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1927	3	Y	89	88	1			11															
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	98	9																								
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1644	3	Y	113	121	1			3															
02	1540 N	1302	-0-	-0-	-238	-0-	124	9																								
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1082	3	Y	105	102	1			6															
04	1260 N	NO RPT	-0-	-0-	-1260	-0-	116	9																								
							85	1	1132	3	Y	77	76	1			7															
							85	9																								
							175	1	1843	3	Y	127	126	1			8															
							140	9																								
											Y	NO RPT					8															
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985																																
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	2686	3	Y	78	77	1			9															
12	2821 X	1455	-0-	-0-	-1366	-0-	86	9																								
01	2821 X	2766	-0-	-0-	-55	-0-	125	1	1280	3	Y	45	53	1			1															
02	2548 X	2249	-0-	-0-	-299	-0-	50	9																								
03	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	2424	3	Y	109	103	1			7															
04	2730 X	NO RPT	-0-	-0-	-2730	-0-	120	9																								
							152	1	2007	3	Y	82	80	1			9															
							90	9																								
							246	1	2592	3	Y	93	94	1			8															
							102	9																								
											Y	NO RPT					8															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
11	1380 N	898	-0-	-482	-0-	71 37	1 9	790	3	Y	34	35	1								6											
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	102 54	1 9	1041	3	Y	49	53	1								2											
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	100 55	1 9	1092	3	Y	50	49	1								3											
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	96 54	1 9	1276	3	Y	49	47	1								5											
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	137 62	1 9	1440	3	Y	56	57	1								4											
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT										4											
GATES 11-DR																						WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415										
11	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	226 91	1 9	2499	3	Y	83	83	1								10											
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	206 103	1 9	2110	3	Y	94	101	1								3											
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	174 117	1 9	1898	3	Y	106	102	1								7											
02	2520 N	1664	-0-	-856	-0-	110 95	1 9	1459	3	Y	86	85	1								8											
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	182 130	1 9	1915	3	Y	118	118	1								8											
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT										8											
GATES 07-DR																						WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213										
11	3789 X	2864	-0-	-925	-0-	224 155	1 9	2485	3	Y	141	143	1								18											
12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	240 184	1 9	2459	3	Y	167	180	1								5											
01	2759 X	2726	-0-	-33	-0-	216 155	1 9	2355	3	Y	141	137	1								9											
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	162 191	1 9	2139	3	Y	174	167	1								16											
03	2759 X	2514	-0-	-245	-0-	199 212	1 9	2103	3	Y	193	196	1								13											
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT										13											
GATES 07-DR																						WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970										
11	3780 X	3002	-0-	-778	-0-	229 233	1 9	2540	3	Y	212	209	1								28											
12	3906 X	2945	-0-	-961	-0-	252 112	1 9	2581	3	Y	102	125	1								5											
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	389 195	1 9	4248	3	Y	177	170	1								12											
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	255 173	1 9	3381	3	Y	157	153	1								16											
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	342 156	1 9	3603	3	Y	142	147	1								11											
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT										11											
COTULLA																						WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480										
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-										-0-											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-										-0-											
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-										-0-											
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-										-0-											
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-										-0-											
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT										-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 71H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				RRCID -> 274484	COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8704	- 12095								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	142 1	1571 3	100 9	Y	91	90 1					11
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	148 1	1604 3	105 9	Y	95	103 1					3
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	140 1	1523 3	101 9	Y	92	89 1					6
02	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	96 1	1258 3	97 9	Y	88	86 1					8
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	147 1	1547 3	103 9	Y	94	96 1					6
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				Y	NO RPT						6

GATES 07-DR				WELL #: 50H	RRCID -> 274487	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 8580	- 13091							
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	142 1	1575 3	140 9	Y	127	127 1					16
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	153 1	1562 3	162 9	Y	147	159 1					4
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	137 1	1495 3	163 9	Y	148	143 1					9
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	97 1	1285 3	146 9	Y	133	129 1					13
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	134 1	1417 3	163 9	Y	148	151 1					10
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				Y	NO RPT						10

GATES 07-DR				WELL #: 24H	RRCID -> 274492	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 8288	PERF. 8849	- 13740							
11	2430 N	2263	-0-	-167	-0-	182 1	2018 3	63 9	Y	57	53 1					7
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	210 1	2152 3	76 9	Y	69	73 1					3
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	193 1	2105 3	78 9	Y	71	69 1					5
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	151 1	2006 3	70 9	Y	64	62 1					7
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	207 1	2180 3	128 9	Y	116	115 1					8
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-				Y	NO RPT						8

GATES 07-DR				WELL #: 170H	RRCID -> 274517	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8301	PERF. 8734	- 11430							
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	175 1	1939 3	65 9	Y	59	60 1					7
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	189 1	1932 3	83 9	Y	75	80 1					2
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	169 1	1839 3	72 9	Y	65	63 1					4
02	2044 N	1585	-0-	-459	-0-	107 1	1414 3	64 9	Y	58	57 1					5
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	178 1	1880 3	70 9	Y	64	65 1					4
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				Y	NO RPT						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	94 1	1042 3	Y	30	30	1			5
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	33 9	1053 3	Y	39	42	1			2
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	103 1	870 3	Y	33	32	1			3
02	1092 N	620	-0-	-472	-0-	43 9	546 3	Y	30	29	1			4
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	80 1	920 3	Y	37	38	1			3
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	36 9		Y	NO RPT					3
						41 1								
						41 9								
COTULLA														
WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
11	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	144 1	1601 3	Y	94	93	1			17
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	103 9	1588 3	Y	101	110	1			8
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	146 1	1437 3	Y	90	87	1			11
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	111 9	1549 3	Y	92	89	1			14
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	132 1	1600 3	Y	99	100	1			13
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	99 9		Y	NO RPT					13
						118 1								
						101 9								
						152 1								
						109 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	174 1	1923 3	Y	64	63	1			9
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	70 9	1884 3	Y	73	78	1			4
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	184 1	1340 3	Y	68	65	1			7
02	2016 N	1947	-0-	-69	-0-	80 9	1741 3	Y	67	64	1			10
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	123 1	1834 3	Y	71	73	1			8
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	75 9		Y	NO RPT					8
						132 1								
						74 9								
						174 1								
						78 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
11	3180 X	2792	-0-	-388	-0-	226 1	2500 3	Y	60	59	1			8
12	2976 X	1942	-0-	-1034	-0-	66 9	1735 3	Y	34	40	1			2
01	2914 X	1556	-0-	-1358	-0-	170 1	1372 3	Y	53	51	1			4
02	2632 X	2384	-0-	-248	-0-	37 9	2152 3	Y	64	61	1			7
03	2914 X	2669	-0-	-245	-0-	126 1	2376 3	Y	62	63	1			6
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	58 9		Y	NO RPT					6
						162 1								
						70 9								
						225 1								
						68 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	144	1	1595	3	Y	101	103	1	15
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	111	9	1587	3	Y	142	151	1	6
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	155	1	1422	3	Y	126	122	1	10
02	1736 N	1400	-0-	-336	-0-	156	9	1165	3	Y	134	130	1	14
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	130	1	1476	3	Y	155	157	1	12
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	139	9			Y	NO RPT			12
						88	1							
						147	9							
						140	1							
						171	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	651	3	Y	40	38	1	5
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	44	9	542	3	Y	20	24	1	1
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	29	27	1	3
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	22	9	846	3	Y	79	73	1	9
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	906	3	Y	52	56	1	5
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	32	9			Y	NO RPT			5
						64	1							
						87	9							
						86	1							
						57	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	331	1	3662	3	Y	62	61	1	8
12	4030 X	3930	-0-	-100	-0-	68	9	3517	3	Y	63	69	1	2
01	3968 X	3835	-0-	-133	-0-	344	1	3451	3	Y	62	60	1	4
02	3696 X	3199	-0-	-497	-0-	69	9	2914	3	Y	59	58	1	5
03	4092 X	3612	-0-	-480	-0-	316	1	3231	3	Y	67	68	1	4
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	68	9			Y	NO RPT			4
						220	1							
						65	9							
						307	1							
						74	9							
COTULLA														
WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071														
11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	173	1	1922	3	Y	183	182	1	23
12	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	201	9	1921	3	Y	187	203	1	7
01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	177	1	1918	3	Y	181	175	1	13
02	2044 X	2034	-0-	-10	-0-	206	9	1727	3	Y	159	156	1	16
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	176	1	2171	3	Y	155	160	1	11
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	199	9			Y	NO RPT			11
						132	1							
						175	9							
						207	1							
						171	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3030 X	2204	-0-	-826	-0-	175 90	1	1939	3	Y	82	85	1		11
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	251 136	1	2573	3	Y	124	130	1		5
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	240 120	1	2620	3	Y	109	106	1		8
02	2632 X	2572	-0-	-60	-0-	168 176	1	2228	3	Y	160	152	1		16
03	2914 X	2643	-0-	-271	-0-	214 172	1	2257	3	Y	156	159	1		13
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				Y	NO RPT					13

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015															
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	148 48	1	1646	3	Y	44	44	1		7
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	156 68	1	1598	3	Y	62	65	1		4
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	147 74	1	1601	3	Y	67	64	1		7
02	1708 N	1582	-0-	-126	-0-	106 67	1	1409	3	Y	61	59	1		9
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	139 67	1	1461	3	Y	61	62	1		8
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				Y	NO RPT					8

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819															
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	191 77	1	2111	3	Y	70	70	1		8
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	255 90	1	2605	3	Y	82	88	1		2
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	198 88	1	2166	3	Y	80	78	1		4
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	152 80	1	2008	3	Y	73	71	1		6
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	136 65	1	1434	3	Y	59	62	1		3
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-				Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771															
11	4110 X	3958	-0-	-152	-0-	308 233	1	3417	3	Y	212	195	1		23
12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	327 250	1	3550	3	Y	227	242	1		8
01	4247 X	4038	-0-	-209	-0-	324 190	1	3524	3	Y	173	169	1		12
02	3836 X	3448	-0-	-388	-0-	233 163	1	3052	3	Y	148	145	1		15
03	4092 X	3623	-0-	-469	-0-	301 160	1	3162	3	Y	145	149	1		11
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-				Y	NO RPT					11

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616															
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 149H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 274934			COMPL. DATE 12/21/2013			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-			228 43	1 9	2527	3	Y	39	36	1			5
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-			271 52	1 9	2771	3	Y	47	49	1			3
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-			227 44	1 9	2478	3	Y	40	38	1			5
02	2604 X	2345	-0-	-259	-0-			162 40	1 9	2143	3	Y	36	36	1			5
03	2883 X	2556	-0-	-327	-0-			218 42	1 9	2296	3	Y	38	39	1			4
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-							Y	NO RPT					4
COTULLA			WELL #: 68H			RRCID -> 274935			COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621						
11	3990 X	3613	-0-	-377	-0-			282 210	1 9	3121	3	Y	191	189	1			26
12	4123 X	3633	-0-	-490	-0-			289 216	1 9	3128	3	Y	196	213	1			9
01	4123 X	3386	-0-	-737	-0-			268 196	1 9	2922	3	Y	178	172	1			15
02	3724 X	3297	-0-	-427	-0-			209 345	1 9	2743	3	Y	314	295	1			34
03	3875 X	3127	-0-	-748	-0-			259 149	1 9	2719	3	Y	135	155	1			14
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-							Y	NO RPT					14
GATES 11-DR			WELL #: 144H			RRCID -> 274936			COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430						
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-			146 61	1 9	1616	3	Y	55	54	1			7
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-			159 68	1 9	1630	3	Y	62	67	1			2
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-			141 73	1 9	1535	3	Y	66	64	1			4
02	1708 N	1603	-0-	-105	-0-			108 65	1 9	1430	3	Y	59	57	1			6
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-			165 78	1 9	1740	3	Y	71	71	1			6
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-							Y	NO RPT					6
GATES 07-DR			WELL #: 84H			RRCID -> 274939			COMPL. DATE 02/26/2015			TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549						
11	4410 X	3910	-0-	-500	-0-			311 151	1 9	3448	3	Y	137	137	1			17
12	4557 X	4255	-0-	-302	-0-			362 188	1 9	3705	3	Y	171	183	1			5
01	4433 X	4146	-0-	-287	-0-			333 186	1 9	3627	3	Y	169	163	1			11
02	4004 X	3698	-0-	-306	-0-			247 179	1 9	3272	3	Y	163	159	1			15
03	4433 X	3878	-0-	-555	-0-			322 163	1 9	3393	3	Y	148	153	1			10
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-							Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 86H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID ->	274940	COMPL.	DATE 02/27/2015	TOTAL	DEPTH	8087	PERF.	8750	-	14682			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	162	-0-	-0-	-1368		-0-	11 25	1 9	126	3	Y	23	20	1			3
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	39	3	Y	-0-	2	1			1
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	X	-0-	-0-	-0-	-140		-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	7	-0-	-0-	-148		-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-0-	-150		-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 07-DR					WELL #:	89H	RRCID ->	274941	COMPL.	DATE 02/24/2015	TOTAL	DEPTH	8088	PERF.	8568	-	14211		
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-		-0-	186 141	1 9	2058	3	Y	128	127	1			15
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-		-0-	314 173	1 9	3213	3	Y	157	168	1			4
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-		-0-	324 174	1 9	3537	3	Y	158	152	1			10
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-		-0-	183 144	1 9	2427	3	Y	131	129	1			12
03	2480	X	2310	-0-	-0-	-170		-0-	186 157	1 9	1967	3	Y	143	146	1			9
04	3660	X	NO RPT	-0-	-0-	-3660		-0-					Y	NO RPT					9
GATES 07-DR					WELL #:	88H	RRCID ->	274959	COMPL.	DATE 02/20/2015	TOTAL	DEPTH	8094	PERF.	8540	-	14176		
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-		-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-0-	-7		-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-0-	-30		-0-					Y	NO RPT					-0-
COTULLA					WELL #:	43H	RRCID ->	275027	COMPL.	DATE 06/12/2014	TOTAL	DEPTH	8347	PERF.	8714	-	13315		
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-		-0-	142 87	1 9	1571	3	Y	79	79	1			13
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-		-0-	146 103	1 9	1578	3	Y	94	101	1			6
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-		-0-	139 99	1 9	1511	3	Y	90	87	1			9
02	1680	N	1604	-0-	-0-	-76		-0-	108 75	1 9	1421	3	Y	68	67	1			10
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-		-0-	134 80	1 9	1409	3	Y	73	74	1			9
04	1680	N	NO RPT	-0-	-0-	-1680		-0-					Y	NO RPT					9
COTULLA					WELL #:	45H	RRCID ->	275028	COMPL.	DATE 06/15/2014	TOTAL	DEPTH	8377	PERF.	8731	-	13710		
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-		-0-	242 43	1 9	2680	3	Y	39	41	1			6
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-		-0-	252 50	1 9	2736	3	Y	45	48	1			3
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-		-0-	250 59	1 9	2722	3	Y	54	51	1			6
02	2800	N	2827	-0-	-0-	27		27	196 64	1 9	2567	3	Y	58	56	1			8
03	3100	N	3722	-0-	-0-	622		649	319 57	1 9	3346	3	Y	52	55	1			5
04	2430	N	NO RPT	-0-	-0-	-2430		-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																			
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		221 173	1 9	2455	3	Y	157	157	1	22																			
12	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-		233 161	1 9	2530	3	Y	146	161	1	7																			
01	3069 X	2953	-0-	-116	-0-		236 151	1 9	2566	3	Y	137	132	1	12																			
02	2772 X	2546	-0-	-226	-0-		170 142	1 9	2234	3	Y	129	125	1	16																			
03	3069 X	2840	-0-	-229	-0-		232 173	1 9	2435	3	Y	157	158	1	15																			
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-						Y	NO RPT			15																			
COTULLA															WELL #: 47H	RRCID -> 275068	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 8634	- 14570														
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-		309 220	1 9	3432	3	Y	200	196	1	26																			
12	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-		308 228	1 9	3340	3	Y	207	225	1	8																			
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-		273 200	1 9	2973	3	Y	182	177	1	13																			
02	3696 X	2713	-0-	-983	-0-		177 209	1 9	2327	3	Y	190	183	1	20																			
03	4092 X	3736	-0-	-356	-0-		305 232	1 9	3199	3	Y	211	215	1	16																			
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-						Y	NO RPT			16																			
COTULLA															WELL #: 44H	RRCID -> 275251	COMPL. DATE 06/15/2014	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8700	- 13080														
11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		165 58	1 9	1825	3	Y	53	53	1	7																			
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		185 42	1 9	2009	3	Y	38	43	1	2																			
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-		236 73	1 9	2575	3	Y	66	63	1	5																			
02	1904 N	1776	-0-	-128	-0-		121 74	1 9	1581	3	Y	67	64	1	8																			
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		116 141	1 9	1214	3	Y	128	125	1	11																			
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-						Y	NO RPT			11																			
LONG, A. G. HEIRS GU A															WELL #: 18H	RRCID -> 275318	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 9875	PERF.10084	- 15000														
11	15690 X	9051	-0-	-6639	-0-		773 37	1 9	8241	3	Y	34	22	1	18																			
12	16213 X	12360	-0-	-3853	-0-		1101 9	1 9	11250	3	Y	8	19	1	7																			
01	13113 X	8860	-0-	-4253	-0-		822 14	1 9	8024	3	Y	13			20																			
02	11116 X	9516	-0-	-1600	-0-		976 7	1 9	8533	3	Y	6	13	1	13																			
03	12307 X	4108	-0-	-8199	-0-		457 11	1 9	3640	3	Y	10			23																			
04	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-						Y	NO RPT			23																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS GU A														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
11		8970 X	5641	-0-	-3329	-0-	481	1	5128	3	Y	29	45	1				37					
12		9269 X	7662	-0-	-1607	-0-	32	9	6942	3	Y	37	21	1				53					
01		9269 X	7610	-0-	-1659	-0-	679	1	6860	3	Y	43						96					
02		8260 X	7323	-0-	-937	-0-	41	9	6513	3	Y	59	107	1				48					
03		8525 X	4568	-0-	-3957	-0-	703	1	4041	3	Y	17						65					
04		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-	47	9			Y	NO RPT						65					
GATES 07-DR														WELL #:	10H	RRCID -> 275356	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 8244	PERF. 8728 - 13762				
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	137	1	1518	3	Y	87	86	1				11					
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	96	9	1501	3	Y	193	197	1				7					
01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	147	1	1430	3	Y	99	98	1				8					
02		1596 N	1480	-0-	-116	-0-	212	9	1274	3	Y	100	97	1				11					
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	131	1	1388	3	Y	106	109	1				8					
04		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	109	9			Y	NO RPT						8					
GATES 07-DR														WELL #:	12H	RRCID -> 275442	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 8245	PERF. 8772 - 13806				
11		3930 X	3774	-0-	-156	-0-	297	1	3289	3	Y	171	168	1				21					
12		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	188	9	3505	3	Y	198	213	1				6					
01		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	343	1	3515	3	Y	199	192	1				13					
02		3528 X	3387	-0-	-141	-0-	218	9	2964	3	Y	181	176	1				18					
03		3906 X	3700	-0-	-206	-0-	322	1	3168	3	Y	210	213	1				15					
04		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	219	9			Y	NO RPT						15					
GATES 07-DR														WELL #:	11H	RRCID -> 275443	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 8241	PERF. 8749 - 13400				
11		5340 X	5089	-0-	-251	-0-	401	1	4448	3	Y	218	218	1				27					
12		5425 X	5070	-0-	-355	-0-	240	9	4381	3	Y	237	256	1				8					
01		5425 X	4981	-0-	-444	-0-	428	1	4335	3	Y	226	218	1				16					
02		4816 X	4322	-0-	-494	-0-	261	9	3794	3	Y	219	212	1				23					
03		5332 X	4931	-0-	-401	-0-	397	1	4264	3	Y	239	244	1				18					
04		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	249	9			Y	NO RPT						18					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	66 20	1 9	736	3	Y	18	17	1		2							
12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	977	3	Y	1	3	1		-0-							
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	63 7	1 9	690	3	Y	6	6	1		-0-							
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	38 62	1 9	499	3	Y	56	51	1		5							
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	69 141	1 9	728	3	Y	128	124	1		9							
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT					9							

GATES 07-DR														WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307									
11		2940 X	2292	-0-	-648	-0-	178 145	1 9	1969	3	Y	132	131	1		17							
12		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	265 167	1 9	2713	3	Y	152	163	1		6							
01		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	253 167	1 9	2755	3	Y	152	147	1		11							
02		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	187 161	1 9	2472	3	Y	146	142	1		15							
03		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	257 195	1 9	2705	3	Y	177	179	1		13							
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				Y	NO RPT					13							

GATES 07-DR														WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770									
11		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	175 134	1 9	1934	3	Y	122	122	1		15							
12		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	193 161	1 9	1975	3	Y	146	156	1		5							
01		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	185 139	1 9	2018	3	Y	126	122	1		9							
02		2100 N	2023	-0-	-77	-0-	132 139	1 9	1752	3	Y	126	122	1		13							
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	156 149	1 9	1648	3	Y	135	138	1		10							
04		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-				Y	NO RPT					10							

GATES 07-DR														WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215									
11		2640 X	1766	-0-	-874	-0-	143 41	1 9	1582	3	Y	37	38	1		4							
12		2728 X	1874	-0-	-854	-0-	162 56	1 9	1656	3	Y	51	53	1		2							
01		2604 X	1579	-0-	-1025	-0-	127 70	1 9	1382	3	Y	64	62	1		4							
02		2212 X	1474	-0-	-738	-0-	98 74	1 9	1302	3	Y	67	64	1		7							
03		2325 X	2005	-0-	-320	-0-	164 114	1 9	1727	3	Y	104	103	1		8							
04		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT					8							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																			
11	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	-0-	113 69	1 9	1256	3	Y	63	63 1		9																			
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	148 80	1 9	1514	3	Y	73	78 1		4																			
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	96 179	1 9	1043	3	Y	163	154 1		13																			
02	1344 N	1009	-0-	-335	-0-	-0-	66 68	1 9	875	3	Y	62	66 1		9																			
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	97 76	1 9	1027	3	Y	69	71 1		7																			
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-					Y	NO RPT			7																			
GATES 07-DR															WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596																			
11	3000 N	3030	-0-	30		30	244 78	1 9	2708	3	Y	71	67 1		9																			
12	2675 N	2645	-0-	-30	-0-	-0-	228 87	1 9	2330	3	Y	79	84 1		4																			
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	180 91	1 9	1966	3	Y	83	80 1		7																			
02	2268 X	2105	-0-	-163	-0-	-0-	143 75	1 9	1887	3	Y	68	67 1		8																			
03	2511 X	2208	-0-	-303	-0-	-0-	184 80	1 9	1944	3	Y	73	74 1		7																			
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	-0-					Y	NO RPT			7																			
GATES 11-DR															WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381																			
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	65 41	1 9	716	3	Y	37	37 1		8																			
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	66 43	1 9	675	3	Y	39	42 1		5																			
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	67 46	1 9	729	3	Y	42	40 1		7																			
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	-0-	46 44	1 9	609	3	Y	40	39 1		8																			
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	67 51	1 9	706	3	Y	46	47 1		7																			
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-					Y	NO RPT			7																			
GATES 11-DR															WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330																			
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	173 62	1 9	1919	3	Y	56	55 1		8																			
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	182 65	1 9	1866	3	Y	59	64 1		3																			
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	195 70	1 9	2132	3	Y	64	62 1		5																			
02	2016 N	1944	-0-	-72	-0-	-0-	132 63	1 9	1749	3	Y	57	55 1		7																			
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	161 63	1 9	1701	3	Y	57	58 1		6																			
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	-0-					Y	NO RPT			6																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1800 N	1366	-0-	-434	-0-		109 54	1 9	1203	3	Y	49	48 1	10
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		109 39	1 9	1111	3	Y	35	41 1	4
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		92 14	1 9	999	3	Y	13	14 1	3
02	1288 N	657	-0-	-631	-0-		43 50	1 9	564	3	Y	45	42 1	6
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-		59 45	1 9	616	3	Y	41	42 1	5
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-						Y	NO RPT		5
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
11	2130 N	1984	-0-	-146	-0-		159 69	1 9	1756	3	Y	63	62 1	8
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		153 84	1 9	1567	3	Y	76	82 1	2
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		145 75	1 9	1580	3	Y	68	66 1	4
02	1848 N	1798	-0-	-50	-0-		121 81	1 9	1596	3	Y	74	72 1	6
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		176 83	1 9	1853	3	Y	75	77 1	4
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-						Y	NO RPT		4
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053														
11	2310 X	2087	-0-	-223	-0-		166 83	1 9	1838	3	Y	75	70 1	9
12	2387 X	847	-0-	-1540	-0-		70 57	1 9	720	3	Y	52	59 1	2
01	2356 X	2245	-0-	-111	-0-		180 96	1 9	1969	3	Y	87	83 1	6
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-		135 88	1 9	1784	3	Y	80	78 1	8
03	2170 X	2048	-0-	-122	-0-		170 85	1 9	1793	3	Y	77	80 1	5
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-						Y	NO RPT		5
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083														
11	2400 N	2018	-0-	-382	-0-		161 76	1 9	1781	3	Y	69	68 1	9
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		103 51	1 9	1054	3	Y	46	53 1	2
01	3100 N	3265	-0-	165	165		267 88	1 9	2910	3	Y	80	77 1	5
02	2800 N	3093	-0-	293	458		212 80	1 9	2801	3	Y	73	71 1	7
03	3100 N	3819	-0-	719	1177		324 85	1 9	3410	3	Y	77	78 1	6
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-						Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4164 X	2981	-0-	-1183	-0-	231 1	194 9	2556 3	Y	176	171 1			21
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	224 1	252 9	2296 3	Y	229	243 1			7
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	227 1	265 9	2473 3	Y	241	232 1			16
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	132 1	220 9	1749 3	Y	200	196 1			20
03	2325 X	389	-0-	-1936	-0-	23 1	122 9	244 3	Y	111	123 1			8
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT				8
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115														
11	1500 N	1178	-0-	-322	-0-	95 1	30 9	1053 3	Y	27	26 1			4
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	140 1	56 9	1427 3	Y	51	53 1			2
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	184 1	65 9	2006 3	Y	59	56 1			5
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	109 1	43 9	1445 3	Y	39	39 1			5
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	184 1	45 9	1936 3	Y	41	42 1			4
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT				4
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107														
11	2310 N	2249	-0-	-61	-0-	179 1	87 9	1983 3	Y	79	75 1			10
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	124 1	94 9	1343 3	Y	85	91 1			4
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	168 1	105 9	1828 3	Y	95	91 1			8
02	2100 N	1939	-0-	-161	-0-	131 1	86 9	1722 3	Y	78	76 1			10
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	181 1	98 9	1901 3	Y	89	90 1			9
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				Y	NO RPT				9
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641														
11	4740 X	4543	-0-	-197	-0-	363 1	161 9	4019 3	Y	146	143 1			19
12	4898 X	4630	-0-	-268	-0-	396 1	179 9	4055 3	Y	163	176 1			6
01	4898 X	4479	-0-	-419	-0-	360 1	190 9	3929 3	Y	173	167 1			12
02	4256 X	3773	-0-	-483	-0-	252 1	190 9	3331 3	Y	173	167 1			18
03	4712 X	4646	-0-	-66	-0-	384 1	209 9	4053 3	Y	190	193 1			15
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11	1500 N	824	-0-	-676	-0-	65 1	717 3	Y	38	37 1			6				
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	42 9	1149 3	Y	39	42 1			3				
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	106 1	853 3	Y	40	38 1			5				
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	43 9	799 3	Y	40	39 1			6				
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	78 1	1266 3	Y	23	25 1			4				
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	44 9		Y	NO RPT				4				
						61 1											
						44 9											
						121 1											
						25 9											
COTULLA														WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261			
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	402 1	4463 3	Y	252	226 1			29				
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	277 9	4201 3	Y	274	292 1			11				
01	4185 X	4158	-0-	-27	-0-	387 1	3577 3	Y	230	223 1			18				
02	4536 X	3495	-0-	-1041	-0-	301 9	2965 3	Y	276	264 1			30				
03	5022 X	3781	-0-	-1241	-0-	328 1	3234 3	Y	217	228 1			19				
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	253 9		Y	NO RPT				19				
						226 1											
						304 9											
						308 1											
						239 9											
COTULLA														WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200			
11	2310 X	1902	-0-	-408	-0-	152 1	1680 3	Y	64	64 1			8				
12	2387 X	1997	-0-	-390	-0-	70 9	1761 3	Y	67	73 1			2				
01	2387 X	1893	-0-	-494	-0-	162 1	1677 3	Y	56	54 1			4				
02	1960 X	1723	-0-	-237	-0-	74 9	1542 3	Y	57	55 1			6				
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	154 1	2142 3	Y	65	66 1			5				
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	62 9		Y	NO RPT				5				
						118 1											
						63 9											
						204 1											
						72 9											
COTULLA														WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570			
11	3450 X	2859	-0-	-591	-0-	228 1	2531 3	Y	91	91 1			11				
12	3317 X	2845	-0-	-472	-0-	100 9	2513 3	Y	91	99 1			3				
01	3317 X	2732	-0-	-585	-0-	232 1	2426 3	Y	75	73 1			5				
02	2884 X	2437	-0-	-447	-0-	100 9	2173 3	Y	89	86 1			8				
03	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	223 1	2322 3	Y	95	97 1			6				
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	83 9		Y	NO RPT				6				
						166 1											
						98 9											
						221 1											
						105 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															WELL #: 32H															RRCID -> 275655															COMPL. DATE 02/25/2014															TOTAL DEPTH 8164															PERF. 8496 - 13387														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
11		3330	X	1235	-0-		-2095	-0-				92	1	1020	3	Y	112	106	1			14																																																																			
12		3441	X	1303	-0-		-2138	-0-				123	9																																																																												
01		1333	X	1186	-0-		-147	-0-				97	1	1048	3	Y	144	152	1			6																																																																			
02		1204	X	965	-0-		-239	-0-				158	9																																																																												
03		1271	X	814	-0-		-457	-0-				86	1	937	3	Y	148	142	1			12																																																																			
04		1260	X	NO RPT	-0-		-1260	-0-				163	9																																																																												
												60	1	782	3	Y	112	110	1			14																																																																			
												123	9																																																																												
												64	1	669	3	Y	74	80	1			8																																																																			
												81	9			Y	NO RPT					8																																																																			
COTULLA															WELL #: 33H															RRCID -> 275659															COMPL. DATE 02/25/2014															TOTAL DEPTH 8184															PERF. 8589 - 13480														
11		1860	X	908	-0-		-952	-0-				72	1	795	3	Y	37	38	1			6																																																																			
12		1922	X	718	-0-		-1204	-0-				41	9																																																																												
01		1116	X	486	-0-		-630	-0-				58	1	628	3	Y	29	33	1			2																																																																			
02		868	X	712	-0-		-156	-0-				32	9																																																																												
03		961	X	509	-0-		-452	-0-				38	1	415	3	Y	30	29	1			3																																																																			
04		480	N	NO RPT	-0-		-480	-0-				33	9																																																																												
												46	1	607	3	Y	54	51	1			6																																																																			
												59	9																																																																												
												39	1	408	3	Y	56	58	1			4																																																																			
												62	9			Y	NO RPT					4																																																																			
COTULLA															WELL #: 51H															RRCID -> 275728															COMPL. DATE 01/22/2014															TOTAL DEPTH 8296															PERF. 9509 - 13350														
11		2820	X	2618	-0-		-202	-0-				207	1	2292	3	Y	108	107	1			14																																																																			
12		2914	X	2584	-0-		-330	-0-				119	9																																																																												
01		2914	X	2479	-0-		-435	-0-				209	1	2263	3	Y	102	113	1			3																																																																			
02		2436	N	2221	-0-		-215	-0-				112	9																																																																												
03		2424	N	2424	-0-		-0-	-0-				200	1	2177	3	Y	93	90	1			6																																																																			
04		2400	N	NO RPT	-0-		-2400	-0-				102	9																																																																												
												150	1	1964	3	Y	97	94	1			9																																																																			
												107	9																																																																												
												201	1	2109	3	Y	104	106	1			7																																																																			
												114	9			Y	NO RPT					7																																																																			
MEADOR 1451															WELL #: 5H															RRCID -> 275761															COMPL. DATE 03/14/2015															TOTAL DEPTH 9708															PERF. 9883 - 15890														
11		7290	X	6902	-0-		-388	-0-				590	1	6290	3	Y	20	9	1			14																																																																			
12		7440	X	6437	-0-		-1003	-0-				22	9																																																																												
01		7130	X	5315	-0-		-1815	-0-				570	1	5823	3	Y	40	47	1			7																																																																			
02		6440	X	5957	-0-		-483	-0-				44	9																																																																												
03		7130	X	5545	-0-		-1585	-0-				490	1	4788	3	Y	34	16	1			25																																																																			
04		6900	X	NO RPT	-0-		-6900	-0-				37	9																																																																												
												608	1	5313	3	Y	33	41	1			17																																																																			
												36	9																																																																												
												614	1	4890	3	Y	37	39	1			15																																																																			
												41	9			Y	NO RPT					15																																																																			

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 720

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 30H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	185 123	9	2057	3	Y	112	109	1					14
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	179 122	9	1938	3	Y	111	121	1					4
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	195 121	9	2122	3	Y	110	106	1					8
02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	148 124	9	1935	3	Y	113	110	1					11
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	204 141	9	2138	3	Y	128	129	1					10
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT							10
COTULLA					WELL #:	76H	RRCID -> 275808	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8590	-	13631							
11	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	159 79	9	1768	3	Y	72	65	1					9
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	164 117	9	1777	3	Y	106	110	1					5
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	159 83	9	1730	3	Y	75	73	1					7
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	129 87	9	1687	3	Y	79	76	1					10
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	208 89	9	2183	3	Y	81	83	1					8
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT							8
GATES 07-DR					WELL #:	54H	RRCID -> 275811	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 8557	-	12635							
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	179 142	9	1983	3	Y	129	128	1					17
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	220 161	9	2249	3	Y	146	157	1					6
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	172 157	9	1872	3	Y	143	138	1					11
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	143 144	9	1894	3	Y	131	128	1					14
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	200 151	9	2111	3	Y	137	140	1					11
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT							11
COTULLA					WELL #:	34H	RRCID -> 275988	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8959	-	13470							
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-							-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-							-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-							-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR GU FF														
WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	62 1	683 3	Y	43	43 1				6
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	47 9	111 1	1133 3	Y	49	52 1			3
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	54 9	57 1	621 3	Y	47	46 1			4
02	728 N	487	-0-	-241	-0-	52 9	30 1	404 3	Y	48	47 1			5
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	53 9	59 1	624 3	Y	62	62 1			5
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	68 9			Y	NO RPT				5
GATES 11-DR GU GG														
WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
11	1980 N	1964	-0-	-16	-0-	155 1	1723 3	Y	78	77 1				9
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	86 9	167 1	1711 3	Y	91	97 1			3
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	100 9	202 1	2209 3	Y	85	82 1			6
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	94 9	142 1	1886 3	Y	79	77 1			8
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	87 9	157 1	1659 3	Y	92	93 1			7
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	101 9			Y	NO RPT				7
GATES 11-DR GU HH														
WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
11	3420 X	3181	-0-	-239	-0-	254 1	2818 3	Y	99	98 1				14
12	3534 X	2897	-0-	-637	-0-	109 9	248 1	2541 3	Y	98	107 1			5
01	3534 X	3220	-0-	-314	-0-	108 9	260 1	2836 3	Y	113	109 1			9
02	3136 X	3009	-0-	-127	-0-	124 9	203 1	2685 3	Y	110	106 1			13
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	121 9	286 1	3019 3	Y	126	128 1			11
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	139 9			Y	NO RPT				11
GATES 11-DR														
WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
11	2520 X	2294	-0-	-226	-0-	187 1	2077 3	Y	27	26 1				4
12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	30 9	203 1	2081 3	Y	35	37 1			2
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	39 9	195 1	2130 3	Y	48	46 1			4
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	53 9	148 1	1956 3	Y	45	44 1			5
03	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	50 9	264 1	2786 3	Y	39	41 1			3
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	43 9			Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
11	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	133 39	1 9	1469	3	Y	35	34	1			4																												
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	145 53	1 9	1481	3	Y	48	51	1			1																												
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	129 40	1 9	1408	3	Y	36	36	1			1																												
02	1540 N	1413	-0-	-127	-0-	94 72	1 9	1247	3	Y	65	60	1			6																												
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	128 58	1 9	1352	3	Y	53	55	1			4																												
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					4																												
GATES 11-DR															WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824																													
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	109 79	1 9	1210	3	Y	72	72	1			10																												
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	140 83	1 9	1430	3	Y	75	82	1			3																												
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	118 80	1 9	1284	3	Y	73	71	1			5																												
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	103 88	1 9	1368	3	Y	80	77	1			8																												
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	130 88	1 9	1366	3	Y	80	83	1			5																												
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					5																												
GATES 11-DR															WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818																													
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	67 67	1 9	746	3	Y	61	60	1			10																												
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	71 141	1 9	730	3	Y	128	131	1			7																												
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	68 116	1 9	740	3	Y	105	102	1			10																												
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	64 77	1 9	851	3	Y	70	70	1			10																												
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	79 85	1 9	830	3	Y	77	78	1			9																												
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					9																												
GATES 11-DR															WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358																													
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	216 112	1 9	2389	3	Y	102	98	1			11																												
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	157 114	1 9	1609	3	Y	104	112	1			3																												
01	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	134 91	1 9	1458	3	Y	83	81	1			5																												
02	2548 X	1858	-0-	-690	-0-	123 113	1 9	1622	3	Y	103	99	1			9																												
03	2821 X	2768	-0-	-53	-0-	229 125	1 9	2414	3	Y	114	115	1			8																												
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					8																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		201 76 9	1	2224	3	Y	69	68	1			12															
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-		215 83 9	1	2204	3	Y	75	81	1			6															
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-		198 88 9	1	2159	3	Y	80	77	1			9															
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		146 78 9	1	1932	3	Y	71	70	1			10															
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		200 94 9	1	2107	3	Y	85	86	1			9															
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-						Y	NO RPT					9															

GATES 11-DR															WELL #:	129H	RRCID ->	276328	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8622 - 12514								
11	4320 X	3120	-0-	-1200	-0-		251 91 9	1	2778	3	Y	83	81	1			11															
12	4464 X	1403	-0-	-3061	-0-		120 53 9	1	1230	3	Y	48	56	1			3															
01	4464 X	2396	-0-	-2068	-0-		194 83 9	1	2119	3	Y	75	71	1			7															
02	2912 X	2301	-0-	-611	-0-		157 65 9	1	2079	3	Y	59	58	1			8															
03	3224 X	1942	-0-	-1282	-0-		161 88 9	1	1693	3	Y	80	80	1			8															
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-						Y	NO RPT					8															

GATES 11-DR															WELL #:	134H	RRCID ->	276341	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8503 - 14515								
11	3420 X	3162	-0-	-258	-0-		255 80 9	1	2827	3	Y	73	72	1			11															
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-		305 101 9	1	3123	3	Y	92	98	1			5															
01	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-		301 107 9	1	3281	3	Y	97	93	1			9															
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-		222 103 9	1	2937	3	Y	94	91	1			12															
03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		294 112 9	1	3104	3	Y	102	104	1			10															
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-						Y	NO RPT					10															

GATES 11-DR GU EE															WELL #:	128H	RRCID ->	276352	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8700 - 13133								
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		268 95 9	1	2968	3	Y	86	85	1			10															
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-		315 94 9	1	3219	3	Y	85	92	1			3															
01	3100 N	3480	-0-	380	380		284 94 9	1	3102	3	Y	85	82	1			6															
02	3179 X	2799	-0-	-380	-0-		190 98 9	1	2511	3	Y	89	86	1			9															
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-		275 114 9	1	2904	3	Y	104	105	1			8															
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-						Y	NO RPT					8															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT * CODE	EOM BALANCE
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	599 552	1 9	6638	3	Y	502	495	1	62
12	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	665 642	1 9	6808	3	Y	584	627	1	19
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	483 484	1 9	5269	3	Y	440	429	1	30
02	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	476 585	1 9	6301	3	Y	532	510	1	52
03	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	506 363	1 9	5339	3	Y	330	357	1	25
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT			25
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945														
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	290 50	1 9	3218	3	Y	45	45	1	6
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	265 65	1 9	2708	3	Y	59	63	1	2
01	3100 N	3141	-0-	41	41	251 154	1 9	2736	3	Y	140	132	1	10
02	2380 X	1553	-0-	-827	-0-	104 79	1 9	1370	3	Y	72	73	1	9
03	2635 X	1870	-0-	-765	-0-	144 210	1 9	1516	3	Y	191	185	1	15
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			15
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481														
11	1950 N	1783	-0-	-167	-0-	144 40	1 9	1599	3	Y	36	37	1	6
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	182 64	1 9	1858	3	Y	58	61	1	3
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	68 24	1 9	738	3	Y	22	23	1	2
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	176 112	1 9	2336	3	Y	102	94	1	10
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	225 114	1 9	2371	3	Y	104	106	1	8
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			8
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640														
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	65 42	1 9	715	3	Y	38	41	1	6
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	82 51	1 9	842	3	Y	46	50	1	2
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	54 45	1 9	584	3	Y	41	40	1	3
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	68 54	1 9	900	3	Y	49	47	1	5
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	59 51	1 9	626	3	Y	46	48	1	3
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396												CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
11	3990 X	2833	-0-	-1157	-0-	226 101	1 9	2506	3	Y	92	93	1				14									
12	4061 X	3187	-0-	-874	-0-	274 109	1 9	2804	3	Y	99	107	1				6									
01	4061 X	3237	-0-	-824	-0-	263 110	1 9	2864	3	Y	100	96	1				10									
02	3640 X	3230	-0-	-410	-0-	219 117	1 9	2894	3	Y	106	102	1				14									
03	4030 X	3588	-0-	-442	-0-	300 131	1 9	3157	3	Y	119	121	1				12									
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT						12									

GATES 11-DR												WELL #: 182H			RRCID -> 276383			COMPL. DATE 03/13/2015			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875					
11	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	105 94	1 9	1166	3	Y	85	85	1				11									
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	199 122	1 9	2034	3	Y	111	118	1				4									
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	174 84	1 9	1904	3	Y	76	75	1				5									
02	1288 N	1217	-0-	-71	-0-	84 15	1 9	1118	3	Y	14	17	1				2									
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	139 84	1 9	1461	3	Y	76	73	1				5									
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT						5									

GATES 11-DR												WELL #: 135H			RRCID -> 276397			COMPL. DATE 03/13/2015			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365					
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	205 58	1 9	2275	3	Y	53	52	1				7									
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	110 30	1 9	1124	3	Y	27	32	1				2									
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	80 20	1 9	877	3	Y	18	18	1				2									
02	2296 N	1112	-0-	-1184	-0-	75 40	1 9	997	3	Y	36	33	1				5									
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	127 37	1 9	1342	3	Y	34	34	1				5									
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT						5									

GATES 11-DR												WELL #: 136H			RRCID -> 276407			COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100					
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	374 59	1 9	4140	3	Y	54	53	1				7									
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	318 42	1 9	3255	3	Y	38	44	1				1									
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	321 19	1 9	3499	3	Y	17	17	1				1									
02	3752 X	903	-0-	-2849	-0-	63 10	1 9	830	3	Y	9	9	1				1									
03	4154 X	1614	-0-	-2540	-0-	138 22	1 9	1454	3	Y	20	20	1				1									
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT						1									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978												
GATES 11-DR			WELL #:		138H	RRCID ->	276408	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8140	PERF.	8362 - 14813			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		3450 X	3002	-0-	-448	-0-	242 83	1 9	2677	3	Y	75	75	1			9
12		3317 X	3222	-0-	-95	-0-	279 90	1 9	2853	3	Y	82	88	1			3
01		3348 X	3010	-0-	-338	-0-	244 103	1 9	2663	3	Y	94	90	1			7
02		3024 X	2613	-0-	-411	-0-	177 88	1 9	2348	3	Y	80	78	1			9
03		3224 X	3100	-0-	-124	-0-	259 110	1 9	2731	3	Y	100	101	1			8
04		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 07-DR			WELL #:		90H	RRCID ->	276712	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL	DEPTH	8293	PERF.	8456 - 12168			
11		3930 X	3350	-0-	-580	-0-	270 85	1 9	2995	3	Y	77	76	1			9
12		3906 X	2720	-0-	-1186	-0-	234 94	1 9	2392	3	Y	85	91	1			3
01		3968 X	3118	-0-	-850	-0-	253 103	1 9	2762	3	Y	94	91	1			6
02		3584 X	2840	-0-	-744	-0-	193 91	1 9	2556	3	Y	83	81	1			8
03		3689 X	3165	-0-	-524	-0-	266 94	1 9	2805	3	Y	85	87	1			6
04		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 07-DR			WELL #:		184H	RRCID ->	276718	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	8258	PERF.	8578 - 11815			
11		3420 X	3115	-0-	-305	-0-	248 114	1 9	2753	3	Y	104	104	1			15
12		3534 X	2827	-0-	-707	-0-	245 79	1 9	2503	3	Y	72	83	1			4
01		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	250 100	1 9	2722	3	Y	91	88	1			7
02		2912 X	2462	-0-	-450	-0-	166 98	1 9	2198	3	Y	89	86	1			10
03		3224 X	2687	-0-	-537	-0-	223 108	1 9	2356	3	Y	98	100	1			8
04		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 07-DR			WELL #:		185H	RRCID ->	276720	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	8257	PERF.	8476 - 12544			
11		3420 X	3078	-0-	-342	-0-	246 110	1 9	2722	3	Y	100	99	1			12
12		3534 X	3058	-0-	-476	-0-	261 127	1 9	2670	3	Y	115	124	1			3
01		3534 X	2701	-0-	-833	-0-	217 122	1 9	2362	3	Y	111	107	1			7
02		2884 X	2690	-0-	-194	-0-	180 123	1 9	2387	3	Y	112	108	1			11
03		3193 X	3156	-0-	-37	-0-	261 141	1 9	2754	3	Y	128	129	1			10
04		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
11	4350 X	2644	-0-	-1706	-0-		215 51	1 9	2378	3	Y	46	46	1			6																	
12	4495 X	2923	-0-	-1572	-0-		256 44	1 9	2623	3	Y	40	45	1			1																	
01	4495 X	3420	-0-	-1075	-0-		284 42	1 9	3094	3	Y	38	37	1			2																	
02	4060 X	2074	-0-	-1986	-0-		142 53	1 9	1879	3	Y	48	46	1			4																	
03	4495 X	2893	-0-	-1602	-0-		248 34	1 9	2611	3	Y	31	33	1			2																	
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-						Y	NO RPT					2																	
GATES 07-DR															WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738																			
11	3990 X	3801	-0-	-189	-0-		305 113	1 9	3383	3	Y	103	102	1			13																	
12	3751 X	3216	-0-	-535	-0-		277 110	1 9	2829	3	Y	100	109	1			4																	
01	3720 X	3561	-0-	-159	-0-		288 128	1 9	3145	3	Y	116	111	1			9																	
02	3556 X	3075	-0-	-481	-0-		208 112	1 9	2755	3	Y	102	99	1			12																	
03	3937 X	2573	-0-	-1364	-0-		211 135	1 9	2227	3	Y	123	125	1			10																	
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-						Y	NO RPT					10																	
GATES 07-DR															WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665																			
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-		217 29	1 9	2405	3	Y	26	29	1			4																	
12	2728 X	2584	-0-	-144	-0-		226 41	1 9	2317	3	Y	37	39	1			2																	
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-		213 61	1 9	2326	3	Y	55	53	1			4																	
02	2464 N	2032	-0-	-432	-0-		141 20	1 9	1871	3	Y	18	21	1			1																	
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		181 3	1 9	1906	3	Y	3	4	1			-0-																	
04	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-						Y	NO RPT					-0-																	
GATES 07-DR															WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215																			
11	1830 N	1301	-0-	-529	-0-		106 23	1 9	1172	3	Y	21	23	1			3																	
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		119 64	1 9	1219	3	Y	58	59	1			2																	
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		171 59	1 9	1866	3	Y	54	51	1			5																	
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		106 47	1 9	1408	3	Y	43	42	1			6																	
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		159 69	1 9	1673	3	Y	63	63	1			6																	
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-						Y	NO RPT					6																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3390 X	2142	-0-	-1248	-0-	148	1	1636	3	Y	325	313	1	39
12	2914 X	2157	-0-	-757	-0-	358	9	1665	3	Y	299	328	1	10
01	2573 X	2034	-0-	-539	-0-	163	1	1540	3	Y	321	309	1	22
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	329	9	1574	3	Y	383	367	1	38
03	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	141	1	1781	3	Y	428	434	1	32
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	353	9			Y	NO RPT			32
						119	1							
						421	9							
						169	1							
						471	9							
GATES 07-DR GU CC														
WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	167	1	1854	3	Y	50	50	1	28
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	55	9	1908	3	Y	65	70	1	23
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	187	1	1636	3	Y	47	45	1	25
02	1932 N	1489	-0-	-443	-0-	72	9	1338	3	Y	45	44	1	26
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	150	1	1992	3	Y	71	70	1	27
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	52	9			Y	NO RPT			27
						101	1							
						50	9							
						189	1							
						78	9							
COTULLA														
WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	227	1	2520	3	Y	74	76	1	9
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	81	9	3665	3	Y	99	105	1	3
01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	338	1	3016	3	Y	111	106	1	8
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	109	9	2844	3	Y	85	84	1	9
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	277	1	2429	3	Y	104	106	1	7
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	122	9			Y	NO RPT			7
						217	1							
						94	9							
						231	1							
						114	9							
COTULLA														
WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
11	9353 X	4635	-0-	-4718	-0-	381	1	4225	3	Y	26	26	1	2
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	29	9	2964	3	Y	40	42	1	-0-
01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	273	1	3027	3	Y	44	42	1	2
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	44	9	2753	3	Y	41	39	1	4
03	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	278	1	2475	3	Y	60	60	1	4
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	48	9			Y	NO RPT			4
						210	1							
						45	9							
						236	1							
						66	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-		609 88	1 9	6749	3	Y	80	80	1			9
12	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-		656 103	1 9	7110	3	Y	94	101	1			2
01	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-		648 88	1 9	7054	3	Y	80	78	1			4
02	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-		481 77	1 9	6304	3	Y	70	68	1			6
03	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-		670 88	1 9	7038	3	Y	80	81	1			5
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-						Y	NO RPT					5
COTULLA														WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016			
11	3150 X	2048	-0-	-1102	-0-		164 68	1 9	1816	3	Y	62	62	1			7
12	3255 X	2487	-0-	-768	-0-		203 79	1 9	2205	3	Y	72	77	1			2
01	3689 X	2488	-0-	-1201	-0-		203 75	1 9	2210	3	Y	68	67	1			3
02	3332 X	2147	-0-	-1185	-0-		147 73	1 9	1927	3	Y	66	64	1			5
03	2976 X	1028	-0-	-1948	-0-		81 96	1 9	851	3	Y	87	87	1			5
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-						Y	NO RPT					5
GATES 11-DR														WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481			
11	4230 X	4101	-0-	-129	-0-		328 140	1 9	3633	3	Y	127	127	1			16
12	4371 X	4276	-0-	-95	-0-		366 169	1 9	3741	3	Y	154	165	1			5
01	4371 X	3833	-0-	-538	-0-		306 193	1 9	3334	3	Y	175	169	1			11
02	3948 X	3223	-0-	-725	-0-		215 155	1 9	2853	3	Y	141	138	1			14
03	4371 X	4021	-0-	-350	-0-		332 187	1 9	3502	3	Y	170	172	1			12
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-						Y	NO RPT					12
WRIGHT, L. C.														WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10997 - 15020			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		5	1	45	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
11	2910 X	2439	-0-	-471	-0-	192	1	114	9	2133	3	Y	104	103	1			15																										
12	3007 X	2514	-0-	-493	-0-	201	1	131	9	2182	3	Y	119	128	1			6																										
01	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	200	1	122	9	2179	3	Y	111	107	1			10																										
02	2408 X	2134	-0-	-274	-0-	143	1	114	9	1877	3	Y	104	101	1			13																										
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	229	1	127	9	2400	3	Y	115	117	1			11																										
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-							Y	NO RPT					11																										
OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 10867 - 15300																																												
11	27341 X	27341	-0-	-0-	-0-	455	1	1	9	26886	3	Y	-0-					19																										
12	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	483	1	1	9	31250	3	Y	1	13	1			7																										
01	29480 X	29480	-0-	-0-	-0-	371	1	6	9	29103	3	Y	5					12																										
02	25508 X	25219	-0-	-289	-0-	360	1			24859	3	Y	-0-					12																										
03	28241 X	27327	-0-	-914	-0-	349	1			26978	3	Y	-0-					12																										
04	29610 X	NO RPT	-0-	-29610	-0-							Y	NO RPT					12																										
OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 10859 - 15530																																												
11	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	251	1			14850	3	Y	-0-					15																										
12	14756 X	10892	-0-	-3864	-0-	166	1			10726	3	Y	-0-	15	1			-0-																										
01	14756 X	13372	-0-	-1384	-0-	168	1	4	9	13200	3	Y	4					4																										
02	13328 X	12083	-0-	-1245	-0-	172	1			11911	3	Y	-0-					4																										
03	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	216	1			16689	3	Y	-0-					4																										
04	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-							Y	NO RPT					4																										
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 10762 - 15195																																												
11	26190 X	22897	-0-	-3293	-0-	381	1			22516	3	Y	-0-					14																										
12	27063 X	25515	-0-	-1548	-0-	388	1	1	9	25126	3	Y	1	10	1			5																										
01	25606 X	24652	-0-	-954	-0-	311	1	4	9	24337	3	Y	4					9																										
02	25032 X	21200	-0-	-3832	-0-	303	1			20897	3	Y	-0-					9																										
03	27714 X	22682	-0-	-5032	-0-	290	1			22392	3	Y	-0-					9																										
04	24690 X	NO RPT	-0-	-24690	-0-							Y	NO RPT					9																										
GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045																																												
11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	440	1	142	9	4879	3	Y	129	129	1			16																										
12	5022 X	4426	-0-	-596	-0-	382	1	134	9	3910	3	Y	122	134	1			4																										
01	6231 X	4512	-0-	-1719	-0-	368	1	134	9	4010	3	Y	122	118	1			8																										
02	5628 X	4468	-0-	-1160	-0-	305	1	124	9	4039	3	Y	113	110	1			11																										
03	5983 X	5374	-0-	-609	-0-	451	1			4759	3	Y	149	150	1			10																										
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	164	9					Y	NO RPT					10																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
11	7920 X	6094	-0-	-1826	-0-		491 1	168 9	5435 3	Y		153	155 1				20															
12	7688 X	7458	-0-	-230	-0-		643 1	237 9	6578 3	Y		215	228 1				7															
01	7905 X	6719	-0-	-1186	-0-		544 1	241 9	5934 3	Y		219	211 1				15															
02	7140 X	5674	-0-	-1466	-0-		385 1	187 9	5102 3	Y		170	168 1				17															
03	7874 X	6917	-0-	-957	-0-		580 1	223 9	6114 3	Y		203	206 1				14															
04	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y		NO RPT					14															
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313																																
11	6390 X	5413	-0-	-977	-0-		434 1	162 9	4817 3	Y		147	145 1				19															
12	6603 X	5427	-0-	-1176	-0-		444 1	169 9	4814 3	Y		154	167 1				6															
01	6076 X	5050	-0-	-1026	-0-		411 1	163 9	4476 3	Y		148	143 1				11															
02	5488 X	4449	-0-	-1039	-0-		304 1	155 9	3990 3	Y		141	137 1				15															
03	5859 X	5187	-0-	-672	-0-		436 1	171 9	4580 3	Y		155	158 1				12															
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y		NO RPT					12															
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636																																
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-		386 1	321 9	4283 3	Y		292	290 1				38															
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-		394 1	320 9	4270 3	Y		291	318 1				11															
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-		386 1	229 9	4208 3	Y		208	204 1				15															
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-		289 1	265 9	3795 3	Y		241	232 1				24															
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-		442 1	234 9	4647 3	Y		213	221 1				16															
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y		NO RPT					16															
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762																																
11	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-		459 1	113 9	5093 3	Y		103	101 1				13															
12	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-		458 1	215 9	4964 3	Y		195	201 1				7															
01	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-		499 1	865 9	5434 3	Y		786	737 1				56															
02	5068 X	4519	-0-	-549	-0-		302 1	260 9	3957 3	Y		236	263 1				29															
03	5611 X	3818	-0-	-1793	-0-		321 1	121 9	3376 3	Y		110	129 1				10															
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y		NO RPT					10															
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616																																
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y		57	53 1				7															
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y		145	147 1				5															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		161	155 1				11															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	11 1				-0-															
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2	1	25	3	Y	-0-					-0-															
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
				//CONT.// 499978 WELL #:	22H	RRCID -> 278859	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8819	-	14520					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-		440	1	4876	3	Y	223	219	1			31
12	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-		245	9	5022	3	Y	294	312	1			13
01	5611 X	5522	-0-	-89	-0-		463	1	4848	3	Y	208	204	1			17
02	5292 X	4786	-0-	-506	-0-		323	9	4244	3	Y	198	192	1			23
03	5859 X	5021	-0-	-838	-0-		445	1	4382	3	Y	202	207	1			18
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-		229	9			Y	NO RPT					18
GATES 11-DR				WELL #:	163H	RRCID -> 278863	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 8530	-	14081					
11	3690 X	3080	-0-	-610	-0-		244	1	2707	3	Y	117	114	1			14
12	3813 X	3242	-0-	-571	-0-		129	9	2816	3	Y	137	146	1			5
01	3999 X	2136	-0-	-1863	-0-		275	1	1852	3	Y	104	101	1			8
02	3612 X	2494	-0-	-1118	-0-		151	9	2211	3	Y	105	102	1			11
03	3472 X	2659	-0-	-813	-0-		170	1	2321	3	Y	107	109	1			9
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-		114	9			Y	NO RPT					9
COTULLA				WELL #:	21H	RRCID -> 278884	COMPL. DATE 02/10/2015	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8704	-	12283					
11	8220 X	7482	-0-	-738	-0-		599	1	6640	3	Y	221	219	1			28
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-		243	9	7011	3	Y	263	282	1			9
01	9114 X	7699	-0-	-1415	-0-		646	1	6792	3	Y	257	249	1			17
02	8232 X	6884	-0-	-1348	-0-		289	9	6145	3	Y	246	239	1			24
03	8556 X	7743	-0-	-813	-0-		624	1	6799	3	Y	269	274	1			19
04	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-		283	9			Y	NO RPT					19
GATES 11-DR GU JJ				WELL #:	173H	RRCID -> 278921	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8754	-	14088					
11	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-		576	1	6382	3	Y	168	167	1			22
12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-		185	9	6390	3	Y	181	196	1			7
01	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-		625	1	6420	3	Y	187	180	1			14
02	7056 X	6041	-0-	-1015	-0-		199	9	5445	3	Y	168	164	1			18
03	7812 X	6691	-0-	-1121	-0-		589	1	5914	3	Y	196	198	1			16
04	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-		206	9			Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
11	3510 X	3307	-0-	-203	-0-		268 68	1 9	2971	3	Y	62	62	1			8																											
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-		323 78	1 9	3303	3	Y	71	77	1			2																											
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		300 80	1 9	3275	3	Y	73	71	1			4																											
02	3080 X	2897	-0-	-183	-0-		198 72	1 9	2627	3	Y	65	63	1			6																											
03	3410 X	3052	-0-	-358	-0-		257 85	1 9	2710	3	Y	77	77	1			6																											
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-						Y	NO RPT					6																											
GATES 11-DR															WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232																													
11	6840 X	5839	-0-	-1001	-0-		471 144	1 9	5224	3	Y	131	131	1			19																											
12	6634 X	5932	-0-	-702	-0-		514 158	1 9	5260	3	Y	144	156	1			7																											
01	6634 X	6368	-0-	-266	-0-		520 175	1 9	5673	3	Y	159	153	1			13																											
02	6020 X	5504	-0-	-516	-0-		375 165	1 9	4964	3	Y	150	146	1			17																											
03	6665 X	5418	-0-	-1247	-0-		456 160	1 9	4802	3	Y	145	149	1			13																											
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-						Y	NO RPT					13																											
GATES 11-DR															WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405																													
11	2490 X	2461	-0-	-29	-0-		198 72	1 9	2191	3	Y	65	66	1			9																											
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-		231 74	1 9	2364	3	Y	67	73	1			3																											
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		212 94	1 9	2309	3	Y	85	82	1			6																											
02	2632 X	1981	-0-	-651	-0-		134 68	1 9	1779	3	Y	62	62	1			6																											
03	2914 X	2408	-0-	-506	-0-		202 77	1 9	2129	3	Y	70	71	1			5																											
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-						Y	NO RPT					5																											
GATES 11-DR															WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168																													
11	5400 X	5136	-0-	-264	-0-		416 108	1 9	4612	3	Y	98	95	1			12																											
12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-		475 133	1 9	4859	3	Y	121	129	1			4																											
01	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-		438 132	1 9	4776	3	Y	120	116	1			8																											
02	4788 X	4466	-0-	-322	-0-		305 116	1 9	4045	3	Y	105	103	1			10																											
03	5301 X	5020	-0-	-281	-0-		423 136	1 9	4461	3	Y	124	125	1			9																											
04	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-						Y	NO RPT					9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015															CNTY: DIMMIT		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																
11	5310 X	4726	-0-	-584	-0-			384 92	1 9	4250	3	Y	84	83 1		10																
12	5084 X	4629	-0-	-455	-0-			404 88	1 9	4137	3	Y	80	88 1		2																
01	5084 X	4258	-0-	-826	-0-			350 92	1 9	3816	3	Y	84	81 1		5																
02	4564 X	3558	-0-	-1006	-0-			244 87	1 9	3227	3	Y	79	77 1		7																
03	5053 X	4111	-0-	-942	-0-			348 91	1 9	3672	3	Y	83	84 1		6																
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-							Y	NO RPT			6																
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455																																
11	5130 X	3920	-0-	-1210	-0-			320 58	1 9	3542	3	Y	53	53 1		8																
12	5177 X	4043	-0-	-1134	-0-			354 63	1 9	3626	3	Y	57	62 1		3																
01	5177 X	3706	-0-	-1471	-0-			306 66	1 9	3334	3	Y	60	58 1		5																
02	4004 X	3705	-0-	-299	-0-			256 65	1 9	3384	3	Y	59	58 1		6																
03	4433 X	4247	-0-	-186	-0-			363 53	1 9	3831	3	Y	48	50 1		4																
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-							Y	NO RPT			4																
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621																																
11	5730 X	5140	-0-	-590	-0-			418 88	1 9	4634	3	Y	80	78 1		11																
12	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-			519 90	1 9	5305	3	Y	82	89 1		4																
01	5363 X	5219	-0-	-144	-0-			430 101	1 9	4688	3	Y	92	89 1		7																
02	4788 X	4511	-0-	-277	-0-			311 87	1 9	4113	3	Y	79	77 1		9																
03	5301 X	4712	-0-	-589	-0-			400 92	1 9	4220	3	Y	84	86 1		7																
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-							Y	NO RPT			7																
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695																																
11	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-			1015 85	1 9	11251	3	Y	77	76 1		9																
12	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-			618 96	1 9	6319	3	Y	87	93 1		3																
01	4650 X	4409	-0-	-241	-0-			361 113	1 9	3935	3	Y	103	99 1		7																
02	5824 X	3728	-0-	-2096	-0-			256 78	1 9	3394	3	Y	71	71 1		7																
03	6448 X	4435	-0-	-2013	-0-			375 111	1 9	3949	3	Y	101	101 1		7																
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-							Y	NO RPT			7																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 11-DR															WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																			
11	7050 X	4241	-0-	-2809	-0-	345 1	76 9	3820 3	Y	69	68 1	10																																
12	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	388 1	79 9	3969 3	Y	72	78 1	4																																
01	4371 X	4051	-0-	-320	-0-	333 1	86 9	3632 3	Y	78	75 1	7																																
02	4228 X	3252	-0-	-976	-0-	224 1	67 9	2961 3	Y	61	60 1	8																																
03	4681 X	3026	-0-	-1655	-0-	256 1	67 9	2703 3	Y	61	62 1	7																																
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-				Y	NO RPT		7																																
GATES 07-DR															WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 12758																													
11	75802 X	75802	-0-	-0-	-0-	5931 1	4150 9	65721 3	N	3773	3814 1	503																																
12	75671 X	72832	-0-	-2839	-0-	6123 1	4063 9	62646 3	N	3694	4057 1	140																																
01	75671 X	67672	-0-	-7999	-0-	5380 1	3609 9	58683 3	N	3281	3186 1	235																																
02	68348 X	57638	-0-	-10710	-0-	3829 1	3099 9	50710 3	N	2817	2757 1	295																																
03	75671 X	59996	-0-	-15675	-0-	4919 1	3223 9	51854 3	N	2930	2998 1	227																																
04	73230 X	NO RPT	-0-	-73230	-0-				N	NO RPT		227																																
GATES 07-DR															WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143																													
11	88049 X	88049	-0-	-0-	-0-	6863 1	5141 9	76045 3	N	4674	4679 1	612																																
12	84542 X	84542	-0-	-0-	-0-	7069 1	5145 9	72328 3	N	4677	5112 1	177																																
01	79583 X	79583	-0-	-0-	-0-	6221 1	5507 9	67855 3	N	5006	4826 1	357																																
02	68348 X	66607	-0-	-1741	-0-	4392 1	4059 9	58156 3	N	3690	3653 1	394																																
03	75671 X	68875	-0-	-6796	-0-	5630 1	3895 9	59350 3	N	3541	3655 1	280																																
04	73230 X	NO RPT	-0-	-73230	-0-				N	NO RPT		280																																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504															WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A																													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-																																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-																																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-																																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-																																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-																																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-																																
GATES 07-DR															WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A																													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-																																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-																																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-																																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-																																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-																																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14460 X	12638	-0-	-1822	-0-	1024	1	11348	3	Y	242	242	1	30
12	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	266	9	1277	1	13066	3	Y	312	10
01	14446 X	13895	-0-	-551	-0-	343	9	1139	1	12420	3	Y	305	21
02	12488 X	11899	-0-	-589	-0-	336	9	814	1	10780	3	Y	277	28
03	13826 X	13499	-0-	-327	-0-	305	9	1140	1	12021	3	Y	307	23
04	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-	338	9							23
										Y	NO RPT			
GATES 11-DR														
WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130														
11	11250 X	8100	-0-	-3150	-0-	654	1	7250	3	Y	178	180	1	24
12	10540 X	7168	-0-	-3372	-0-	196	9	621	1	6358	3	Y	172	7
01	10850 X	10203	-0-	-647	-0-	189	9	833	1	9082	3	Y	262	19
02	9800 X	8313	-0-	-1487	-0-	288	9	567	1	7502	3	Y	222	25
03	10726 X	9592	-0-	-1134	-0-	244	9	807	1	8512	3	Y	248	21
04	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-	273	9							21
										Y	NO RPT			
GATES 07-DR														
WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COTULLA														
WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390														
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	75	1	832	3	Y	68	67	1	8
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	75	9	80	1	862	3	Y	69	2
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	76	9	72	1	782	3	Y	72	5
02	924 N	800	-0-	-124	-0-	79	9	52	1	680	3	Y	62	7
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	68	9	70	1	740	3	Y	69	6
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	76	9							6
										Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978 WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	9060 X	6796	-0-	-2264	-0-	578 1 56 9	6162 3	Y	51	42 1	29			
12	9362 X	4911	-0-	-4451	-0-	435 1 32 9	4444 3	Y	29	38 1	20			
01	9362 X	7488	-0-	-1874	-0-	690 1 64 9	6734 3	Y	58	37 1	41			
02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	681 1 55 9	5956 3	Y	50	63 1	28			
03	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	792 1 26 9	6300 3	Y	24		52			
04	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			Y	NO RPT		52			
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359														
11	7500 X	5701	-0-	-1799	-0-	482 1 76 9	5143 3	Y	69	51 1	33			
12	7285 X	4346	-0-	-2939	-0-	384 1 33 9	3929 3	Y	30	43 1	20			
01	7254 X	7112	-0-	-142	-0-	655 1 62 9	6395 3	Y	56	37 1	39			
02	6244 X	6136	-0-	-108	-0-	624 1 54 9	5458 3	Y	49	63 1	25			
03	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	703 1 31 9	5594 3	Y	28		53			
04	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			Y	NO RPT		53			
GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	367 1 151 9	4069 3	Y	137	135 1	17			
12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	421 1 167 9	4306 3	Y	152	164 1	5			
01	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	387 1 166 9	4225 3	Y	151	145 1	11			
02	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	291 1 165 9	3853 3	Y	150	145 1	16			
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	406 1 165 9	4282 3	Y	150	154 1	12			
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			Y	NO RPT		12			
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
11	7350 X	7238	-0-	-112	-0-	579 1 241 9	6418 3	Y	219	218 1	28			
12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	637 1 282 9	6512 3	Y	256	275 1	9			
01	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	605 1 278 9	6596 3	Y	253	245 1	17			
02	6748 X	6436	-0-	-312	-0-	438 1 199 9	5799 3	Y	181	179 1	19			
03	7471 X	7103	-0-	-368	-0-	598 1 198 9	6307 3	Y	180	185 1	14			
04	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-			Y	NO RPT		14			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696																																												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
11	8340 X	6720	-0-		-1620	-0-	533	1	9	5904	3	Y	257	261	1		36																											
12	7812 X	6948	-0-		-864	-0-	283	1	9	6067	3	Y	262	287	1		11																											
01	8502 X	8502	-0-		-0-	-0-	593	1	9	7475	3	Y	311	299	1		23																											
02	7565 X	7565	-0-		-0-	-0-	288	1	9	6666	3	Y	360	345	1		38																											
03	8215 X	7893	-0-		-322	-0-	685	1	9	6838	3	Y	369	378	1		29																											
04	8220 X	NO RPT	-0-		-8220	-0-	342	1	9			Y	NO RPT				29																											
							503	1	9																																			
							396	1	9																																			
							649	1	9																																			
							406	1	9																																			
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668																																												
11	8250 X	6965	-0-		-1285	-0-	557	1	9	6176	3	Y	211	209	1		27																											
12	8029 X	7057	-0-		-972	-0-	232	1	9	6167	3	Y	261	279	1		9																											
01	7595 X	6463	-0-		-1132	-0-	603	1	9	5669	3	Y	249	240	1		18																											
02	7084 X	5697	-0-		-1387	-0-	287	1	9	5065	3	Y	226	220	1		24																											
03	7843 X	6750	-0-		-1093	-0-	520	1	9	5913	3	Y	251	255	1		20																											
04	6960 X	NO RPT	-0-		-6960	-0-	274	1	9			Y	NO RPT				20																											
							383	1	9																																			
							249	1	9																																			
							561	1	9																																			
							276	1	9																																			
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153																																												
11	8070 X	6129	-0-		-1941	-0-	492	1	9	5455	3	Y	165	168	1		21																											
12	7719 X	7034	-0-		-685	-0-	182	1	9	6169	3	Y	238	252	1		7																											
01	6975 X	6741	-0-		-234	-0-	603	1	9	5925	3	Y	248	238	1		17																											
02	7672 X	6112	-0-		-1560	-0-	262	1	9	5431	3	Y	246	238	1		25																											
03	8494 X	6792	-0-		-1702	-0-	543	1	9	5941	3	Y	261	267	1		19																											
04	6810 X	NO RPT	-0-		-6810	-0-	273	1	9			Y	NO RPT				19																											
							410	1	9																																			
							271	1	9																																			
							564	1	9																																			
							287	1	9																																			
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10216 - 15076																																												
11	22950 X	17611	-0-		-5339	-0-	1492	1	9	15909	3	Y	191	176	1		33																											
12	22258 X	17273	-0-		-4985	-0-	210	1	9	15372	3	Y	361	328	1		66																											
01	20367 X	17664	-0-		-2703	-0-	1504	1	9	15784	3	Y	239	282	1		23																											
02	18228 X	16627	-0-		-1601	-0-	397	1	9	14740	3	Y	183	191	1		15																											
03	18197 X	17170	-0-		-1027	-0-	1617	1	9	15147	3	Y	109	112	1		12																											
04	17610 X	NO RPT	-0-		-17610	-0-	263	1	9			Y	NO RPT				12																											
							1686	1	9																																			
							201	1	9																																			
							1903	1	9																																			
							120	1	9																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978 WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	19230 X	14968	-0-	-4262	-0-	1265 217 9	1	13486	3	Y	197	191	1	39
12	19561 X	14481	-0-	-5080	-0-	1262 319 9	1	12900	3	Y	290	272	1	57
01	16926 X	14840	-0-	-2086	-0-	1356 250 9	1	13234	3	Y	227	260	1	24
02	15288 X	12235	-0-	-3053	-0-	1236 199 9	1	10800	3	Y	181	186	1	19
03	16926 X	14039	-0-	-2887	-0-	1545 197 9	1	12297	3	Y	179	175	1	23
04	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT			23
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178														
11	22830 X	18422	-0-	-4408	-0-	1549 354 9	1	16519	3	Y	322	310	1	60
12	23188 X	19268	-0-	-3920	-0-	1701 178 9	1	17389	3	Y	162	184	1	38
01	20460 X	19392	-0-	-1068	-0-	1773 311 9	1	17308	3	Y	283	295	1	26
02	18480 X	15696	-0-	-2784	-0-	1592 194 9	1	13910	3	Y	176	185	1	17
03	19964 X	16810	-0-	-3154	-0-	1863 123 9	1	14824	3	Y	112	115	1	14
04	18780 X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT			14
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467														
11	20310 X	16615	-0-	-3695	-0-	1398 312 9	1	14905	3	Y	284	272	1	48
12	20522 X	16263	-0-	-4259	-0-	1425 277 9	1	14561	3	Y	252	253	1	47
01	18383 X	17313	-0-	-1070	-0-	1577 341 9	1	15395	3	Y	310	333	1	24
02	16604 X	13862	-0-	-2742	-0-	1399 235 9	1	12228	3	Y	214	223	1	15
03	18352 X	15383	-0-	-2969	-0-	1694 204 9	1	13485	3	Y	185	183	1	17
04	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT			17
LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336														
11	34830 X	26745	-0-	-8085	-0-	2279 171 9	1	24295	3	Y	155	147	1	31
12	34193 X	28040	-0-	-6153	-0-	2485 160 9	1	25395	3	Y	145	144	1	32
01	30194 X	27611	-0-	-2583	-0-	2551 154 9	1	24906	3	Y	140	156	1	16
02	27272 X	23827	-0-	-3445	-0-	2435 105 9	1	21287	3	Y	95	100	1	11
03	29202 X	26170	-0-	-3032	-0-	2897 217 9	1	23056	3	Y	197	185	1	23
04	27150 X	NO RPT	-0-	-27150	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A													CNTY: DIMMIT								
//CONT.//													12018 200								
500600													NON-ASSOCIATED								
WELL #: 2													RRCID -> 272949								
COMPL. DATE 12/18/2013													TOTAL DEPTH 8265								
PERF. 9143													- 13790								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	76	1			4322	2	N		95	183	1			84	
12		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	105	9			5818	2	N		89					173	
01		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	98	9			6004	2	N		49	1	8			221	
02		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	79	1			5128	2	N		34	175	1	1	8	79	
03		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	54	9			4944	2	N		64	1	8			142	
*04		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	74	1			5109	2	N		95					237	
							37	9													
							70	9													
							76	1													
							105	9													
CUTLASS WEST A													WELL #: 1								
RRCID -> 274656													COMPL. DATE 05/10/2013								
TOTAL DEPTH 8125													PERF. 8708								
- 12833																					
11		2820 X	2722	-0-	-98	-0-	76	1			2577	2	N		63					109	
12		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	69	9			3313	2	N		100	176	1			33	
01		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	79	1			3615	2	N		48	3	8			78	
02		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	110	9			3879	2	N		73	1	8			150	
03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	80	9			3138	2	N		37					187	
*04		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	79	1			4840	2	N		66	184	1	2	8	67	
							41	9													
							76	1													
							73	9													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC BRISCOE-MCKNIGHT													521544								
WELL #: 2401H													RRCID -> 265726								
COMPL. DATE 05/18/2011													TOTAL DEPTH 5738								
PERF. 6414													- 10465								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
BRISCOE-MCKNIGHT													WELL #: 5972XH								
RRCID -> 272273													COMPL. DATE 04/16/2011								
TOTAL DEPTH 5710													PERF. 6419								
- 11459																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	52167 X	52167	-0-	-0-	-0-	1070	1	42667	3	Y	7664	7572	1	159
12	49468 X	49468	-0-	-0-	-0-	8430	9	766	1	40497	3	Y	7459	92
01	48385 X	48385	-0-	-0-	-0-	8205	9	681	1	40205	3	Y	6817	96
02	45635 X	45635	-0-	-0-	-0-	7499	9	595	1	38328	3	Y	6102	85
03	51018 X	51018	-0-	-0-	-0-	6712	9	673	1	43863	3	Y	5893	83
*04	52727 X	52727	-0-	-0-	-0-	6482	9	707	1	45906	3	Y	5558	75
						6114	9							
TRES RAMAS EF WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773														
11	54620 X	54620	-0-	-0-	-0-	1217	1	48194	3	Y	4735	4678	1	99
12	58218 X	50779	-0-	-7439	-0-	5209	9	854	1	44873	3	Y	4593	56
01	58218 X	49812	-0-	-8406	-0-	5052	9	755	1	44310	3	Y	4315	61
02	52584 X	45335	-0-	-7249	-0-	4747	9	643	1	40653	3	Y	3672	51
03	58218 X	52930	-0-	-5288	-0-	4039	9	732	1	48548	3	Y	3318	47
04	54630 X	53390	-0-	-1240	-0-	3650	9	774	1	49415	3	Y	2910	39
						3201	9							
TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836														
11	39598 X	39598	-0-	-0-	-0-	877	1	34989	3	Y	3393	3352	1	71
12	47182 X	35351	-0-	-11831	-0-	3732	9	591	1	31241	3	Y	3199	39
01	47182 X	35952	-0-	-11230	-0-	3519	9	541	1	31971	3	Y	3127	44
02	42616 X	34368	-0-	-8248	-0-	3440	9	487	1	30953	3	Y	2662	37
03	42470 X	39426	-0-	-3044	-0-	2928	9	544	1	36327	3	Y	2323	33
04	39600 X	38466	-0-	-1134	-0-	2555	9	559	1	35632	3	Y	2068	28
						2275	9							
TRES RAMAS EF WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766														
11	44514 X	44514	-0-	-0-	-0-	1005	1	40128	3	Y	3074	3038	1	64
12	58900 X	38731	-0-	-20169	-0-	3381	9	661	1	35031	3	Y	2763	34
01	55552 X	35399	-0-	-20153	-0-	3039	9	543	1	32083	3	Y	2521	35
02	41552 X	32564	-0-	-8988	-0-	2773	9	470	1	29806	3	Y	2080	29
03	46004 X	35708	-0-	-10296	-0-	2288	9	499	1	33115	3	Y	1904	27
04	44520 X	37706	-0-	-6814	-0-	2094	9	552	1	35197	3	Y	1779	24
						1957	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 728874 WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	67830 X	66088	-0-	-1742	-0-	1442 6892	1 9	57754	3	Y	6265	6189	1	131
12	70091 X	62170	-0-	-7921	-0-	1025 6789	1 9	54356	3	Y	6172	6227	1	76
01	59548 X	59548	-0-	-0-	-0-	877 6757	1 9	51914	3	Y	6143	6133	1	86
02	61236 X	54303	-0-	-6933	-0-	750 5553	1 9	48000	3	Y	5048	5063	1	71
03	67797 X	65863	-0-	-1934	-0-	901 5345	1 9	59617	3	Y	4859	4861	1	69
04	65610 X	63699	-0-	-1911	-0-	883 4688	1 9	58128	3	Y	4262	4274	1	57
TRES RAMAS EF WELL #: A 1H RRCID -> 296393 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834														
11	68220 X	51081	-0-	-17139	-0-	1154 3818	1 9	46109	3	Y	3471	3430	1	73
12	64542 X	47773	-0-	-16769	-0-	817 3598	1 9	43358	3	Y	3271	3304	1	40
01	42807 X	42807	-0-	-0-	-0-	659 3142	1 9	39006	3	Y	2856	2856	1	40
02	51212 X	36225	-0-	-14987	-0-	521 2549	1 9	33155	3	Y	2317	2324	1	33
03	56699 X	39218	-0-	-17481	-0-	538 2603	1 9	36077	3	Y	2366	2366	1	33
04	51090 X	43642	-0-	-7448	-0-	617 2575	1 9	40450	3	Y	2341	2343	1	31
TRES RAMAS EF WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559														
11	45911 X	45911	-0-	-0-	-0-	1014 4558	1 9	40339	3	Y	4144	4095	1	87
12	46934 X	46934	-0-	-0-	-0-	791 4370	1 9	41773	3	Y	3973	4011	1	49
01	40961 X	40961	-0-	-0-	-0-	617 3977	1 9	36367	3	Y	3615	3613	1	51
02	42840 X	35020	-0-	-7820	-0-	489 3400	1 9	31131	3	Y	3091	3099	1	43
03	47430 X	36877	-0-	-10553	-0-	498 3736	1 9	32643	3	Y	3396	3391	1	48
04	45900 X	39844	-0-	-6056	-0-	564 3335	1 9	35945	3	Y	3032	3039	1	41
TRES RAMAS EF WELL #: C 1H RRCID -> 296554 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765														
11	70290 X	50662	-0-	-19628	-0-	1106 4829	1 9	44727	3	Y	4390	4337	1	92
12	72633 X	46764	-0-	-25869	-0-	770 4699	1 9	41295	3	Y	4272	4311	1	53
01	45232 X	45232	-0-	-0-	-0-	669 4480	1 9	40083	3	Y	4073	4069	1	57
02	51380 X	43305	-0-	-8075	-0-	600 3933	1 9	38772	3	Y	3575	3582	1	50
03	55862 X	50025	-0-	-5837	-0-	692 3575	1 9	45758	3	Y	3250	3254	1	46
04	50670 X	49131	-0-	-1539	-0-	701 3077	1 9	45353	3	Y	2797	2805	1	38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF 2														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 728874 WELL #: F 3H RRCID -> 298279 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	399	1	16159	3	Y	2290	2243	1	47
12	90490 X	90490	-0-	-0-	-0-	2519	9	1411	1	77027	3	Y	10956	10871
01	110972 X	110972	-0-	-0-	-0-	12052	9	1571	1	95892	3	Y	12281	12240
02	101575 X	101575	-0-	-0-	-0-	13509	9	1344	1	88827	3	Y	10367	10395
03	104273 X	104273	-0-	-0-	-0-	11404	9	1342	1	91219	3	Y	10647	10641
*04	95594 X	95594	-0-	-0-	-0-	11712	9	1314	1	83562	3	Y	9744	9763
						10718	9						1 8	131
TRES RAMAS EF 1														
WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 21185														
11	36318 X	36318	-0-	-0-	-0-	812	1	32853	3	Y	2412	2362	1	50
12	121526 X	121526	-0-	-0-	-0-	2653	9	2014	1	109995	3	Y	8652	8598
01	128622 X	128622	-0-	-0-	-0-	9517	9	1914	1	116959	3	Y	8863	8843
02	111022 X	111022	-0-	-0-	-0-	1914	1	1540	1	101182	3	Y	7545	7563
03	114401 X	114401	-0-	-0-	-0-	9749	9	1536	1	104424	3	Y	7674	7671
*04	105773 X	105773	-0-	-0-	-0-	8300	9	1536	1	96639	3	Y	6922	6937
						8441	9	1520	1				1 8	93
						7614	9							
TRES RAMAS EF														
WELL #: F 4H RRCID -> 298281 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920														
11	37582 X	37582	-0-	-0-	-0-	846	1	34187	3	Y	2317	2269	1	48
12	123546 X	123546	-0-	-0-	-0-	2549	9	2058	1	112366	3	Y	8293	8241
01	129480 X	129480	-0-	-0-	-0-	9122	9	1933	1	117976	3	Y	8701	8679
02	111155 X	111155	-0-	-0-	-0-	9571	9	1547	1	101512	3	Y	7360	7379
03	112966 X	112966	-0-	-0-	-0-	1547	1	8096	9	103392	3	Y	7319	7318
*04	102230 X	102230	-0-	-0-	-0-	1523	1	8051	9	93653	3	Y	6459	6475
						1472	1	7105	9				1 8	87
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP BRISCOE RANCH EF														
728883 WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562														
11	3000 N	2126	-0-	-874	5847	196	1	1775	3	Y	141	141	1	-0-
12	3100 N	2361	-0-	-739	5108	155	9	2152	3	Y	109	109	1	-0-
01	3100 N	2668	-0-	-432	4676	89	1	2379	3	Y	105	105	1	-0-
02	2800 N	2289	-0-	-511	4165	120	9	2094	3	Y	100	99	1	1
03	3100 N	1286	-0-	-1814	2351	173	1	78	9	Y	71	72	1	-0-
04	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-	116	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	2400 N	1135	-0-	-1265	-0-	87	1	789	3	Y	235	235	1	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	259	9	326	3	Y	32	32	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-			-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	35	9			Y	-0-			-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-			943	3	Y	142	142	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469														
11	3000 N	1485	-0-	-1515	927	83	1	756	3	Y	587	587	1	-0-
12	1777 N	850	-0-	-927	-0-	646	9	662	3	Y	146	146	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1			Y	-0-			-0-
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-	161	9			Y	-0-			-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			828	3	Y	178	178	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	290	1	2630	3	Y	587	587	1	-0-
12	3100 X	1277	-0-	-1823	-0-	646	9	987	3	Y	226	226	1	-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	41	1			Y	-0-			-0-
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-	249	9			Y	-0-			-0-
03	2945 X	1004	-0-	-1941	-0-			828	3	Y	160	160	1	-0-
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
11	3000 N	1527	-0-	-1473	3238	142	1	1282	3	Y	94	94	1	-0-
12	3100 N	1772	-0-	-1328	1910	103	9	1610	3	Y	87	87	1	-0-
01	3100 N	2002	-0-	-1098	812	66	1	1780	3	Y	84	84	1	-0-
02	2529 N	1717	-0-	-812	-0-	96	9	1566	3	Y	80	79	1	1
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	85	86	1	-0-
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	92	9	94	9	Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
11	3000 N	2191	-0-	-809	3846	63	1	1857	3	Y	117	117	1	-0-
12	3100 N	2192	-0-	-908	2938	88	9	1922	3	Y	174	174	1	-0-
01	3100 N	2465	-0-	-635	2303	191	9	2125	3	Y	168	168	1	-0-
02	2800 N	2121	-0-	-679	1624	155	1	1870	3	Y	159	158	1	1
03	3100 N	2144	-0-	-956	668	185	9	210	9	Y	191	192	1	-0-
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	175	9			Y	NO RPT			-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 746

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883														
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	9	RRCID -> 272410		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL	DEPTH	7865	PERF.	8341	-	13551			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1031	-0-	-1969		836		87	1	789	3	Y	141	141	1		-0-	
12	1824	N	988	-0-	-836	-0-			155	9	788	3	Y	152	152	1		-0-	
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-			167	9	872	3	Y	147	147	1		-0-	
02	952	N	951	-0-	-1	-0-			64	1	767	3	Y	139	138	1		1	
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-			162	9	163	9	Y	148	149	1		-0-	
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			31	1			Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	19	RRCID -> 272565		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL	DEPTH	7718	PERF.	8448	-	12987			
11	3000	N	2693	-0-	-307	6343			240	1	2169	3	Y	258	258	1		-0-	
12	3100	N	1813	-0-	-1287	5056			284	9	1511	3	Y	218	218	1		-0-	
01	3100	N	2023	-0-	-1077	3979			62	1	1671	3	Y	209	209	1		-0-	
02	2800	N	1749	-0-	-1051	2928			240	9	1471	3	Y	199	199	1		-0-	
03	3100	N	1473	-0-	-1627	1301			122	1	210	9	Y	191	191	1		-0-	
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			230	9			Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	21	RRCID -> 272611		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL	DEPTH	7995	PERF.	8436	-	13087			
11	3000	N	1745	-0-	-1255	2472			163	1	1479	3	Y	94	94	1		-0-	
12	3100	N	1372	-0-	-1728	744			103	9	1134	3	Y	174	174	1		-0-	
01	2273	N	1529	-0-	-744	-0-			47	1	1253	3	Y	168	168	1		-0-	
02	1372	N	1323	-0-	-49	-0-			191	1	1103	3	Y	159	158	1		1	
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-			91	1	163	9	Y	148	149	1		-0-	
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			185	9			Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	23	RRCID -> 272612		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL	DEPTH	8024	PERF.	8544	-	13112			
11	3000	N	1787	-0-	-1213	3152			160	1	1447	3	Y	164	164	1		-0-	
12	3100	N	1746	-0-	-1354	1798			180	9	1446	3	Y	218	218	1		-0-	
01	3100	N	1945	-0-	-1155	643			60	1	1598	3	Y	210	210	1		-0-	
02	2326	N	1683	-0-	-643	-0-			240	9	1407	3	Y	199	199	1		-0-	
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-			116	1	233	9	Y	212	212	1		-0-	
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			231	9			Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																				
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3000 N	1995	-0-		-1005	4262		178	1	1610	3	Y		188	188	1				-0-
12	3100 N	726	-0-		-2374	1888		207	9	674	3	Y		22	22	1				-0-
01	2709 N	821	-0-		-1888	-0-		24	9	744	3	Y		21	21	1				-0-
02	1792 N	705	-0-		-1087	-0-		54	1	656	3	Y		20	20	1				-0-
03	1089 N	1089	-0-		-0-	-0-		23	9	23	9	Y		21	21	1				-0-
04	780 N	NO RPT	-0-		-780	-0-		1066	3			Y	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559																				
11	3000 N	2411	-0-		-589	4714		227	1	2055	3	Y		117	117	1				-0-
12	3100 N	1440	-0-		-1660	3054		129	9	1314	3	Y		65	65	1				-0-
01	3100 N	1628	-0-		-1472	1582		54	1	1453	3	Y		63	63	1				-0-
02	2800 N	1396	-0-		-1404	178		72	9	1278	3	Y		60	59	1				1
03	2924 N	2746	-0-		-178	-0-		106	1	140	9	Y		127	128	1				-0-
04	1560 N	NO RPT	-0-		-1560	-0-		69	9			Y	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113																				
11	3000 N	1417	-0-		-1583	1431		131	1	1183	3	Y		94	94	1				-0-
12	2895 N	1464	-0-		-1431	-0-		103	9	1314	3	Y		87	87	1				-0-
01	1651 N	1651	-0-		-0-	-0-		54	1	1453	3	Y		84	84	1				-0-
02	1418 N	1418	-0-		-0-	-0-		96	9	1278	3	Y		80	79	1				1
03	1570 N	1570	-0-		-0-	-0-		106	1	70	9	Y		64	65	1				-0-
04	1440 N	NO RPT	-0-		-1440	-0-		92	9			Y	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571																				
11	3000 N	3184	-0-		184	8278		301	1	2728	3	Y		141	141	1				-0-
12	3100 N	2858	-0-		-242	8036		155	9	2629	3	Y		109	109	1				-0-
01	11270 X	3234	-0-		-8036	-0-		109	1	2906	3	Y		105	105	1				-0-
02	2770 X	2770	-0-		-0-	-0-		120	9	2557	3	Y		100	99	1				1
03	2232 X	1531	-0-		-701	-0-		212	1	156	9	Y		142	143	1				-0-
04	2160 X	NO RPT	-0-		-2160	-0-		116	9			Y	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2580 X	1725	-0-	-855	-0-	156	1	1414	3	Y	141	141	1	-0-
12	2666 X	2111	-0-	-555	-0-	155	9	1889	3	Y	131	131	1	-0-
01	2511 X	2380	-0-	-131	-0-	78	1	2089	3	Y	126	126	1	-0-
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	144	9	1838	3	Y	119	118	1	1
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	152	1	94	9	Y	85	86	1	-0-
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	139	9			Y	NO RPT			-0-
						74	1							
						131	9							
						1618	3							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654														
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	250	1	2268	3	Y	94	94	1	-0-
12	2294 X	1970	-0-	-324	-0-	103	9	1708	3	Y	174	174	1	-0-
01	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	71	1	1888	3	Y	168	168	1	-0-
02	1960 N	1905	-0-	-55	-0-	191	9	1663	3	Y	159	158	1	1
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	138	1	187	9	Y	170	171	1	-0-
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	185	9			Y	NO RPT			-0-
						67	1							
						175	9							
						2053	3							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
11	3000 N	1453	-0-	-1547	1477	134	1	1216	3	Y	94	94	1	-0-
12	2928 N	1451	-0-	-1477	-0-	103	9	1232	3	Y	153	153	1	-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	51	1	1363	3	Y	147	147	1	-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	168	9	1199	3	Y	139	138	1	1
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	99	1	210	9	Y	191	192	1	-0-
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	162	9			Y	NO RPT			-0-
						48	1							
						153	9							
						1638	3							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
11	3000 N	1318	-0-	-1682	2034	123	1	1118	3	Y	70	70	1	-0-
12	3100 N	1602	-0-	-1498	536	77	9	1446	3	Y	87	87	1	-0-
01	2342 N	1806	-0-	-536	-0-	60	1	1598	3	Y	84	84	1	-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	96	9	1407	3	Y	80	79	1	1
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	116	1	117	9	Y	106	107	1	-0-
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	92	9			Y	NO RPT			-0-
						57	1							
						88	9							
						1500	3							

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 749

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883														
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	30	RRCID -> 273783		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	8329	-	13880			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2293	-0-	-707		5248		218	1	1972	3	Y	94	94	1			-0-
12	3100	N	1844	-0-	-1256		3992		103	9	1610	3	Y	153	153	1			-0-
01	3100	N	2072	-0-	-1028		2964		66	1	1780	3	Y	147	147	1			-0-
02	2800	N	1782	-0-	-1018		1946		168	9	1566	3	Y	139	138	1			1
03	3100	N	1739	-0-	-1361		585		130	1	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920		-0-		162	9			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	29	RRCID -> 273788		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL	DEPTH	8022	PERF.	8328	-	13774			
11	3000	N	1899	-0-	-1101		4160		176	1	1594	3	Y	117	117	1			-0-
12	3100	N	1810	-0-	-1290		2870		129	9	1577	3	Y	153	153	1			-0-
01	3100	N	2033	-0-	-1067		1803		65	1	1744	3	Y	147	147	1			-0-
02	2800	N	1749	-0-	-1051		752		168	9	1534	3	Y	139	138	1			1
03	3083	N	2331	-0-	-752		-0-		127	1	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980		-0-		162	9			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	27	RRCID -> 273792		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL	DEPTH	7878	PERF.	8348	-	12814			
11	3000	N	1691	-0-	-1309		3110		158	1	1430	3	Y	94	94	1			-0-
12	3100	N	2347	-0-	-753		2357		103	9	1955	3	Y	283	283	1			-0-
01	3100	N	2618	-0-	-482		1875		81	1	2161	3	Y	272	272	1			-0-
02	2800	N	2264	-0-	-536		1339		311	9	1902	3	Y	259	258	1			1
03	3100	N	2549	-0-	-551		788		158	1	279	9	Y	254	255	1			-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830		-0-		299	9			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	26	RRCID -> 273793		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL	DEPTH	7886	PERF.	8316	-	12860			
11	3090	X	2588	-0-	-502		-0-		239	1	2169	3	Y	164	164	1			-0-
12	3193	X	2155	-0-	-1038		-0-		180	9	1839	3	Y	218	218	1			-0-
01	3038	X	2413	-0-	-625		-0-		76	1	2034	3	Y	210	210	1			-0-
02	2436	X	2081	-0-	-355		-0-		240	9	1790	3	Y	199	199	1			-0-
03	2697	X	2566	-0-	-131		-0-		148	1	256	9	Y	233	233	1			-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580		-0-		231	9			Y	NO RPT					-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 750

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883												
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	25	RRCID ->	273794	COMPL.	DATE	03/25/2014	TOTAL	DEPTH	7879	PERF.	8334	-	12780
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1699	-0-	-521	-0-			156	1	1414	3	Y	117	117	1	-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-			129	9							
									75	1	1823	3	Y	261	261	1	-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-			287	9							
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-			147	1	2016	3	Y	251	251	1	-0-
									276	9							
03	1953	N		-0-	-0-	-0-			72	1	1774	3	Y	239	238	1	1
04	2100	N	1953 NO RPT	-0-	-2100	-0-			263	9							
									1697	3	256	9	Y	233 NO RPT	234	1	-0-
																	-0-
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	11	RRCID ->	274036	COMPL.	DATE	03/15/2014	TOTAL	DEPTH	7905	PERF.	8374	-	13558
11	3000	N	2486	-0-	-514	5613			221	1	2006	3	Y	235	235	1	-0-
									259	9							
12	3100	N	1738	-0-	-1362	4251			60	1	1462	3	Y	196	196	1	-0-
									216	9							
01	3100	N	1942	-0-	-1158	3093			118	1	1616	3	Y	189	189	1	-0-
									208	9							
02	2800	N	1678	-0-	-1122	1971			58	1	1423	3	Y	179	179	1	-0-
									197	9							
03	3100	N	3059	-0-	-41	1930			2803	3	256	9	Y	233	233	1	-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	100							Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	20	RRCID ->	274088	COMPL.	DATE	10/16/2013	TOTAL	DEPTH	8003	PERF.	8457	-	13165
11	3000	N	7198	-0-	4198	18422			669	1	6065	3	Y	422	422	1	-0-
									464	9							
12	3100	N	6890	-0-	3790	22212			257	1	6226	3	Y	370	370	1	-0-
									407	9							
01	29989	X	7777	-0-	-22212	-0-			502	1	6883	3	Y	356	356	1	-0-
									392	9							
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-			245	1	6057	3	Y	338	337	1	1
									372	9							
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-			7244	3	350	9	Y	318	319	1	-0-
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-							Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	22	RRCID ->	274089	COMPL.	DATE	10/11/2013	TOTAL	DEPTH	8005	PERF.	8639	-	13099
11	3000	N	3572	-0-	572	8462			332	1	3008	3	Y	211	211	1	-0-
									232	9							
12	3100	N	1645	-0-	-1455	7007			62	1	1511	3	Y	65	65	1	-0-
									72	9							
01	8869	X	1862	-0-	-7007	-0-			122	1	1671	3	Y	63	63	1	-0-
									69	9							
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-			59	1	1471	3	Y	60	60	1	-0-
									66	9							
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-			1738	3	94	9	Y	85	85	1	-0-
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-							Y	NO RPT			-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883														
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	5	RRCID -> 274152		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL	DEPTH	7891	PERF.	8409	-	13635			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	3000 N	1914	-0-	-1086		3207	185	1	1677	3	Y	47	47	1				-0-	
12	3100 N	1270	-0-	-1830		1377	52	9	1150	3	Y	65	65	1				-0-	
01	2810 N	1433	-0-	-1377		-0-	72	9	1271	3	Y	63	63	1				-0-	
02	1484 N	1230	-0-	-254		-0-	93	1	1119	3	Y	60	60	1				-0-	
03	1669 N	1669	-0-	-0-		-0-	69	9										-0-	
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380		-0-	45	1	70	9	Y	64	64	1				-0-	
							66	9			Y	NO RPT						-0-	
							1599	3										-0-	
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	28	RRCID -> 274296		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL	DEPTH	8009	PERF.	10477	-	13859			
11	3000 N	2345	-0-	-655		5093	218	1	1972	3	Y	141	141	1				-0-	
12	3100 N	1137	-0-	-1963		3130	155	9	1035	3	Y	54	54	1				-0-	
01	3100 N	1284	-0-	-1816		1314	43	1	1144	3	Y	52	52	1				-0-	
02	2417 N	1103	-0-	-1314		-0-	59	9	1007	3	Y	50	50	1				-0-	
03	1348 N	1348	-0-	-0-		-0-	83	1	46	9	Y	42	42	1				-0-	
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230		-0-	57	9			Y	NO RPT						-0-	
							41	1										-0-	
							55	9										-0-	
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	16	RRCID -> 274744		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL	DEPTH	7654	PERF.	8309	-	12957			
11	3000 N	1493	-0-	-1507		1585	143	1	1298	3	Y	47	47	1				-0-	
12	2751 N	1166	-0-	-1585		-0-	52	9	1051	3	Y	65	65	1				-0-	
01	1317 N	1317	-0-	-0-		-0-	43	1	1163	3	Y	63	63	1				-0-	
02	1372 N	1130	-0-	-242		-0-	72	9	1023	3	Y	60	59	1				1	
03	1426 N	1426	-0-	-0-		-0-	69	9	163	9	Y	148	149	1				-0-	
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260		-0-	41	1			Y	NO RPT						-0-	
							66	9										-0-	
							1263	3										-0-	
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	8	RRCID -> 276955		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL	DEPTH	7875	PERF.	N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	37	RRCID -> 276962		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL	DEPTH	8028	PERF.	N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14880 X	12988	-0-	-1892	-0-		1176	1	10650	3	Y	1056	1056	1	-0-
12	15376 X	11107	-0-	-4269	-0-		1162	9							
01	14539 X	10933	-0-	-3606	-0-		400	1	9689	3	Y	925	925	1	-0-
02	12152 X	11653	-0-	-499	-0-		1018	9							
03	13454 X	7481	-0-	-5973	-0-		696	1	9549	3	Y	625	625	1	-0-
04	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-		688	9							
							421	1	10421	3	Y	737	734	1	3
							811	9							
							6953	3	528	9	Y	480	483	1	-0-
											Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832															
11	4170 X	1972	-0-	-2198	-0-		183	1	1660	3	N	117	117	1	-0-
12	4309 X	1674	-0-	-2635	-0-		129	9							
01	4092 X	1876	-0-	-2216	-0-		60	1	1446	3	N	153	153	1	-0-
02	1848 X	1617	-0-	-231	-0-		168	9							
03	2046 X	1881	-0-	-165	-0-		116	1	1598	3	N	147	147	1	-0-
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-		162	9							
							57	1	1407	3	N	139	138	1	1
							153	9							
							1718	3	163	9	N	148	149	1	-0-
											N	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083															
11	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-		731	1	6624	3	N	423	423	1	-0-
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-		465	9							
01	7564 X	5605	-0-	-1959	-0-		183	1	4435	3	N	327	327	1	-0-
02	6832 X	4819	-0-	-2013	-0-		360	9							
03	7564 X	5044	-0-	-2520	-0-		357	1	4903	3	N	314	314	1	-0-
04	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-		345	9							
							174	1	4316	3	N	299	298	1	1
							329	9							
							4717	3	327	9	N	297	298	1	-0-
											N	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149															
11	3000 N	8050	-0-	5050	22857		757	1	6854	3	Y	399	399	1	-0-
12	3100 N	3678	-0-	578	23435		439	9							
01	26634 X	3199	-0-	-23435	-0-		138	1	3331	3	Y	190	190	1	-0-
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		209	9							
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-		206	1	2826	3	Y	152	152	1	-0-
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-		167	9							
							125	1	3085	3	Y	179	179	1	-0-
							197	9							
							2533	3	196	9	Y	178	178	1	-0-
											Y	NO RPT			-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 753

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883														
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		38		RRCID -> 277413		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH		8033 PERF. 8414 - 13456						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12210 X	8912	-0-	-3298	-0-			835	1	7561	3	Y	469	469	1			-0-
12	12617 X	8506	-0-	-4111	-0-			516	9									-0-
01	11935 X	4580	-0-	-7355	-0-			311	1	7524	3	Y	610	610	1			-0-
02	8372 X	4875	-0-	-3497	-0-			671	9									-0-
03	9269 X	5036	-0-	-4233	-0-			295	1	4043	3	Y	220	220	1			-0-
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-			242	9									-0-
								178	1	4412	3	Y	259	258	1			1
								285	9									-0-
								4639	3	397	9	Y	361	362	1			-0-
												Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		32		RRCID -> 277414		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH		7877 PERF. 8414 - 13056						
11	6900 X	4503	-0-	-2397	-0-			381	1	3451	3	Y	610	610	1			-0-
12	7130 X	2253	-0-	-4877	-0-			671	9									-0-
01	6727 X	2078	-0-	-4649	-0-			76	1	1852	3	Y	295	295	1			-0-
02	4200 X	2215	-0-	-1985	-0-			325	9									-0-
03	4650 X	2121	-0-	-2529	-0-			132	1	1816	3	Y	118	118	1			-0-
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			130	9									-0-
								80	1	1982	3	Y	139	138	1			1
								153	9									-0-
								2003	3	118	9	Y	107	108	1			-0-
												Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		36		RRCID -> 277415		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 8351 - 13403						
11	16920 X	11931	-0-	-4989	-0-			1089	1	9861	3	N	892	892	1			-0-
12	17484 X	7989	-0-	-9495	-0-			981	9									-0-
01	16523 X	8142	-0-	-8381	-0-			290	1	7019	3	N	618	618	1			-0-
02	11172 X	8704	-0-	-2468	-0-			680	9									-0-
03	12369 X	4785	-0-	-7584	-0-			504	1	6913	3	N	659	659	1			-0-
04	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-			725	9									-0-
								305	1	7545	3	N	776	772	1			4
								854	9									-0-
								4569	3	216	9	N	196	200	1			-0-
												N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		34		RRCID -> 277698		COMPL. DATE 10/29/2016		TOTAL DEPTH		7880 PERF. 8234 - 13076						
11	4200 X	1676	-0-	-2524	-0-			161	1	1463	3	Y	47	47	1			-0-
12	4340 X	2740	-0-	-1600	-0-			52	9									-0-
01	4092 X	2980	-0-	-1112	-0-			101	1	2448	3	Y	174	174	1			-0-
02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-			191	9									-0-
03	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-			191	1	2622	3	Y	152	152	1			-0-
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			167	9									-0-
								116	1	2861	3	Y	179	179	1			-0-
								197	9									-0-
								5290	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
												Y	NO RPT					-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 754

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883													
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	3801	RRCID -> 277754		COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL	DEPTH	7731	PERF.	8245	- 18027			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8970 X	7815	-0-	-1155	-0-	708	1	6410	3	Y	634	634	1	-0-				
12	9269 X	5235	-0-	-4034	-0-	697	1	4570	3	Y	433	433	1	-0-				
01	8773 X	8729	-0-	-44	-0-	476	1	7719	3	Y	406	406	1	-0-				
02	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	447	1	8424	3	Y	478	476	1	2				
03	8091 X	7203	-0-	-888	-0-	341	1	548	9	Y	498	500	1	-0-				
04	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-	526	9			Y	NO RPT			-0-				
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	39	RRCID -> 282193		COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL	DEPTH	8042	PERF.	8301	- 13543			
11	2760 X	1392	-0-	-1368	-0-	131	1	1184	3	Y	70	70	1	-0-				
12	2852 X	1690	-0-	-1162	-0-	77	9	1577	3	Y	44	44	1	-0-				
01	3100 N	6054	-0-	2954	2954	48	9	5331	3	Y	304	304	1	-0-				
02	2800 N	6447	-0-	3647	6601	334	9	5818	3	Y	358	356	1	2				
03	3100 N	1673	-0-	-1427	5174	235	1	94	9	Y	85	87	1	-0-				
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	2564	394	9			Y	NO RPT			-0-				
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	101H	RRCID -> 296036		COMPL. DATE	06/23/2024	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	8300	- 18041			
11	166170 X	137735	-0-	-28435	-0-	18344	1	103917	3	Y	14067	13119	1	1559				
12	171709 X	69663	-0-	-102046	-0-	15474	9	33717	3	Y	6538	8097	1	-0-				
01	171709 X	44892	-0-	-126817	-0-	28754	1	36264	3	Y	2552	2552	1	-0-				
02	155092 X	93349	-0-	-61743	-0-	7192	9	79167	3	Y	4372	4372	1	-0-				
03	171709 X	103863	-0-	-67846	-0-	2807	9	88874	3	Y	5428	5428	1	-0-				
04	137730 X	NO RPT	-0-	-137730	-0-	9373	1			Y	NO RPT			-0-				
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	100H	RRCID -> 296413		COMPL. DATE	06/23/2024	TOTAL	DEPTH	8034	PERF.	8250	- 17974			
11	167400 X	134764	-0-	-32636	-0-	18019	1	102080	3	Y	13332	12442	1	1477				
12	172980 X	67439	-0-	-105541	-0-	14665	9	32819	3	Y	6028	7505	1	-0-				
01	172980 X	107011	-0-	-65969	-0-	27989	1	85728	3	Y	6839	6839	1	-0-				
02	156240 X	103497	-0-	-52743	-0-	6631	9	87370	3	Y	5257	5257	1	-0-				
03	172980 X	116011	-0-	-56969	-0-	7523	9	99140	3	Y	6192	6192	1	-0-				
04	134760 X	NO RPT	-0-	-134760	-0-	10344	1			Y	NO RPT			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0		64406	-0-	64406	64406				N	8338	8338	1	-0-
						7640	1	47594	3	N				
						9172	9							
02	0		156967	-0-	156967	221373				N	15398	15398	1	-0-
						14824	1	125205	3	N				
						16938	9							
03	383081	X	161708	-0-	-221373	-0-				N	16520	16520	1	-0-
						13223	1	130313	3	N				
						18172	9							
04	147000	X	NO RPT	-0-	-147000	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300														
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0		54984	-0-	54984	54984				N	6600	6600	1	-0-
						6601	1	41123	3	N				
						7260	9							
02	0		98696	-0-	98696	153680				N	10141	10141	1	-0-
						9267	1	78274	3	N				
						11155	9							
*03	250482	X	96802	-0-	-153680	-0-				N	10829	10829	1	-0-
						7820	1	77070	3	N				
						11912	9							
04	86310	X	NO RPT	-0-	-86310	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137														
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0		71322	-0-	71322	71322				N	8661	8661	1	-0-
						8547	1	53248	3	N				
						9527	9							
02	0		173048	-0-	173048	244370				N	17631	17631	1	-0-
						16267	1	137387	3	N				
						19394	9							
*03	424471	X	180101	-0-	-244370	-0-				N	19246	19246	1	-0-
						14641	1	144289	3	N				
						21171	9							
04	164760	X	NO RPT	-0-	-164760	-0-				N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921														
11	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-				N	1			46
						510	1	912	2	N				
						1	9							
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-				N	274	184	1	136
						454	1	1485	2	N				
						301	9							
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-				N	69	178	1	27
						395	1	1295	2	N				
						76	9							
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-				N	100			127
						409	1	1132	2	N				
						110	9							
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-				N	77	159	1	45
						394	1	825	2	N				
						85	9							
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-				N	3			48
						424	1	1498	2	N				
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	150 X	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-				68
12	155 X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-				68
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				68
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				68
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				68
*04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				68
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426															
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	154	152	1		3
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1		-0-
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	28	1	2770	2	Y	695	681	1		14
						7	4	765	9						
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	31	1	3048	2	Y	503	499	1		18
						26	4	553	9						
04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	40	1	3884	2	Y	527	533	1		12
						30	4	580	9						
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715															
11	2010 X	1078	-0-	-932	-0-	28	1	899	2	Y	125	123	1		5
						13	4	138	9						
12	2077 X	1363	-0-	-714	-0-	37	1	1159	2	Y	146	148	1		3
						6	4	161	9						
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	941	2	Y	131	129	1	3 8	2
						2	4	144	9						
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	Y	117	111	1	5 8	3
						129	9								
03	1364 N	893	-0-	-471	-0-	26	1	736	2	Y	118	116	1		5
						1	4	130	9						
04	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	38	1	917	2	Y	112	113	1		4
						123	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745															
11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	Y	97	94	1		4
						8	4	107	9						
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	Y	98	100	1		2
						2	4	108	9						
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	44	45	1		1
						48	9								
02	616 X	257	-0-	-359	-0-	9	1	220	2	Y	25	25	1		1
						28	9								
03	682 X	479	-0-	-203	-0-	9	1	248	2	Y	202	194	1		9
						222	9								
04	660 X	312	-0-	-348	-0-	11	1	254	2	Y	43	50	1		2
						47	9								

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 757

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
PGE DOS				WELL #:	6H	RRCID	-> 260349	COMPL.	DATE 05/10/2011	TOTAL	DEPTH	7890	PERF.	8356	-	15868			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	3870 X	1647	-0-	-2223	-0-			205	1	1293	2	N	135					209	
12	3999 X	1753	-0-	-2246	-0-			149	9										
01	2511 X	132	-0-	-2379	-0-			22	1	110	2	N	-0-					141	
02	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-			198	1	1315	2	N	125					266	
03	1767 X	893	-0-	-874	-0-			138	9										
04	1710 X	1124	-0-	-586	-0-			25	1	840	2	N	25	184	1			107	
								28	9										
								947	2	177	9	N	161					268	
PGE DOS				WELL #:	5H	RRCID	-> 260369	COMPL.	DATE 05/05/2011	TOTAL	DEPTH	8071	PERF.	8342	-	15895			
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-			995	1	6271	2	N	359	320	1			75	
12	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-			395	9										
01	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-			1016	1	6348	2	N	355	331	1			99	
02	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-			391	9										
03	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-			1178	1	5934	2	N	310	186	1			223	
04	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-			341	9										
								922	1	6110	2	N	341	527	1			37	
								375	9										
								135	1	4521	2	N	218	159	1			96	
								240	9										
								7523	2	418	9	N	380	329	1			147	
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	7H	RRCID	-> 260393	COMPL.	DATE 02/19/2011	TOTAL	DEPTH	7758	PERF.	8277	-	16102			
11	4230 X	3389	-0-	-841	-0-			49	1	2828	2	Y	465	412	1	53	8	5	
12	4371 X	3158	-0-	-1213	-0-			512	9										
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-			53	1	2573	2	Y	484	437	1	43	8	9	
02	3612 X	3036	-0-	-576	-0-			532	9										
03	3999 X	3012	-0-	-987	-0-			45	1	2436	2	Y	493	428	1	60	8	14	
04	3390 X	3363	-0-	-27	-0-			542	9										
								42	1	2486	2	Y	462	395	1	72	8	9	
								508	9										
								48	1	2520	2	Y	404	364	1	41	8	8	
								444	9										
								46	1	2796	2	Y	474	389	1	83	8	10	
								521	9										
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	2H	RRCID	-> 260395	COMPL.	DATE 11/04/2010	TOTAL	DEPTH	8184	PERF.	8324	-	15601			
11	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-			328	1	7811	2	N	681	724	1			104	
12	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-			749	9										
01	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-			338	1	6701	2	N	686	590	1			200	
02	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-			755	9										
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-			336	1	7485	2	N	719	726	1			193	
04	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-			791	9										
								311	1	6514	2	N	639	700	1			132	
								703	9										
								242	1	5257	2	N	478	536	1			74	
								526	9										
								33	1	12359	2	N	636	499	1			211	
								700	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3537	2	185	9	N	168	227	1	73
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4413	2	218	9	N	198	182	1	89
01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4742	2	246	9	N	224	172	1	141
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4388	2	222	9	N	202	253	1	90
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3296	2	175	9	N	159	165	1	84
04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4520	2	206	9	N	187	169	1	102
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
11	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	72	1	4120	2	Y	816	815	1	10
						898	9							
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	80	1	3879	2	Y	838	830	1	18
						922	9							
01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	69	1	3754	2	Y	786	778	1	26
						865	9							
02	5572 X	4551	-0-	-1021	-0-	62	1	3728	2	Y	692	702	1	16
						761	9							
03	6169 X	4261	-0-	-1908	-0-	68	1	3529	2	Y	604	606	1	14
						664	9							
04	5100 X	5021	-0-	-79	-0-	69	1	4191	2	Y	692	688	1	18
						761	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605														
11	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	821	1	10502	2	N	801	835	1	77
						881	9							
12	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	683	1	9107	2	N	818	691	1	204
						900	9							
01	9734 X	9195	-0-	-539	-0-	792	1	7525	2	N	798	896	1	106
						878	9							
02	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	698	1	8512	2	N	738	686	1	158
						812	9							
03	9734 X	8978	-0-	-756	-0-	560	1	7688	2	N	664	689	1	133
						730	9							
04	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	797	1	9901	2	N	793	892	1	34
						872	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
11	780 X	441	-0-	-339	-0-	335	2	106	9	Y	96	69	1	52
12	744 X	429	-0-	-315	-0-	329	2	100	9	Y	91	113	1	30
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	315	2	80	9	Y	73	87	1	16
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	662	2	125	9	Y	114	83	1	47
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	438	2	118	9	Y	107	117	1	37
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	527	2	139	9	Y	126	122	1	41
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
11	2070 X	1478	-0-	-592	-0-	1294	2	184	9	Y	167	141	1	90
12	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1689	2	283	9	Y	257	263	1	84
01	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1538	2	241	9	Y	219	255	1	48
02	1960 X	1791	-0-	-169	-0-	1495	2	296	9	Y	269	206	1	111
03	2170 X	1719	-0-	-451	-0-	1478	2	241	9	Y	219	254	1	76
04	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1709	2	296	9	Y	269	257	1	88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: M 1														
RRCID -> 260483														
COMPL. DATE 10/28/2010														
TOTAL DEPTH 8305														
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: L 2H														
RRCID -> 260516														
COMPL. DATE 06/11/2011														
TOTAL DEPTH 8235														
PERF. 8510 - 14674														
11	3030 X	2883	-0-	-147	-0-	73 1	2552 2	Y		126	123 1			5
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	119 4	139 9							
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	76 1	2627 2	Y		123	120 1			8
02	2688 X	2586	-0-	-102	-0-	42 4	135 9							
03	2976 X	2398	-0-	-578	-0-	80 1	2536 2	Y		213	212 1			9
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	40 4	234 9							
						72 1	2252 2	Y		209	214 1			4
						32 4	230 9							
						49 1	2147 2	Y		183	179 1			8
						1 4	201 9							
						5 1	3012 2	Y		233	235 1			6
						256 9								
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 3H														
RRCID -> 260517														
COMPL. DATE 05/04/2011														
TOTAL DEPTH 8066														
PERF. 8301 - 14394														
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			3
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			3
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			3
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	3951 2	197 9	N		179				182
03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4266 2	235 9	N		214	344 1			52
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3801 2	180 9	N		164	178 1			38
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 4H														
RRCID -> 260528														
COMPL. DATE 05/10/2011														
TOTAL DEPTH 8089														
PERF. 8351 - 14402														
11	4950 X	4535	-0-	-415	-0-	4337 2	198 9	N		180	226 1			39
12	5115 X	4576	-0-	-539	-0-	4372 2	204 9	N		185	170 1			54
01	5115 X	4405	-0-	-710	-0-	4194 2	211 9	N		192	155 1			91
02	4452 X	4045	-0-	-407	-0-	3858 2	187 9	N		170	167 1			94
03	4836 X	3804	-0-	-1032	-0-	3650 2	154 9	N		140	183 1			51
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4548 2	166 9	N		151	160 1			42
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: E 2H														
RRCID -> 260652														
COMPL. DATE 05/10/2011														
TOTAL DEPTH 7779														
PERF. N/A														
11	990 N	648	-0-	-342	-0-	19 1	247 2	N		347	346 1			159
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	382 9								
01	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	82 1	1088 2	N		347	351 1			155
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	382 9								
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	76 1	717 2	N		389	384 1			160
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	428 9								
						86 1	1045 2	N		352	347 1			165
						387 9								
										N	196	204 1		157
										N	305	285 1		177
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 1H														
RRCID -> 261331														
COMPL. DATE 12/11/2010														
TOTAL DEPTH 8027														
PERF. 8451 - 15578														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915															
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	1H	RRCID	->	261450	COMPL.	DATE	05/11/2011	TOTAL	DEPTH	8201	PERF.	8475	-	15216		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	4200 X	2698	-0-	-0-	-1502	-0-		92	1	2198	2	N		371	332	1			71	
12	3689 X	2450	-0-	-0-	-1239	-0-		408	9											
01	4433 X	2780	-0-	-0-	-1653	-0-		96	1	1894	2	N		418	332	1			157	
02	4004 X	2190	-0-	-0-	-1814	-0-		460	9											
03	4433 X	1872	-0-	-0-	-2561	-0-		98	1	2196	2	N		442	551	1			48	
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-		486	9											
								81	1	1702	2	N		370	326	1			92	
								407	9											
								70	1	1513	2	N		263	337	1			18	
								289	9											
								9	1	3435	2	N		357	289	1			86	
								393	9											
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	2H	RRCID	->	261561	COMPL.	DATE	02/01/2011	TOTAL	DEPTH	8106	PERF.	13320	-	13532		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	5H	RRCID	->	261826	COMPL.	DATE	05/17/2011	TOTAL	DEPTH	8084	PERF.	8445	-	14335		
11	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	-0-		4491	2	208	9	N		189	298	1			30	
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-		4569	2	212	9	N		193	188	1			35	
01	4867 X	4708	-0-	-0-	-159	-0-		4492	2	216	9	N		196	30	1			201	
02	4396 X	4285	-0-	-0-	-111	-0-		4090	2	195	9	N		177	297	1			81	
03	4867 X	3483	-0-	-0-	-1384	-0-		3352	2	131	9	N		119	157	1			43	
04	4710 X	4176	-0-	-0-	-534	-0-		4021	2	155	9	N		141	88	1			96	
PGE BROWNE				WELL #:	E 1H	RRCID	->	263096	COMPL.	DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	7942	PERF.	8351	-	13086		
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-		3574	2	293	9	N		266	174	1			129	
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-		2830	2	289	9	N		263	324	1			68	
01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	-0-		2464	2	286	9	N		260	166	1			162	
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	-0-		1833	2	100	9	N		91	185	1			68	
03	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	-0-		1586	2	235	9	N		214	184	1			98	
04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	-0-		2025	2	94	9	N		85	116	1			67	
PGE BROWNE				WELL #:	C 1H	RRCID	->	263113	COMPL.	DATE	07/27/2011	TOTAL	DEPTH	7926	PERF.	8629	-	14250		
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	-0-		775	2	215	9	N		195	253	1			52	
12	906 X	906	-0-	-0-	-0-	-0-		706	2	200	9	N		182	174	1			60	
01	837 X	703	-0-	-0-	-134	-0-		503	2	200	9	N		182	132	1			110	
02	756 X	498	-0-	-0-	-258	-0-		311	2	187	9	N		170	159	1			121	
03	837 X	270	-0-	-0-	-567	-0-		165	2	105	9	N		95	113	1			103	
04	810 X	388	-0-	-0-	-422	-0-		179	2	209	9	N		190	167	1			126	
PGE BROWNE				WELL #:	C 2H	RRCID	->	263118	COMPL.	DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	7952	PERF.	8330	-	13914		
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	-0-		4784	2	508	9	N		462	418	1			66	
12	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	-0-		4723	2	558	9	N		507	524	1			49	
01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	-0-		5110	2	543	9	N		494	397	1			146	
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	-0-		3711	2	432	9	N		393	395	1			144	
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	-0-		894	2	131	9	N		119	178	1			85	
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-		270	2	57	9	N		52					137	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9570 X	8083	-0-	-1487	-0-	197	1	6932	2	Y	574	554	1	5	8	22
12	8215 X	8056	-0-	-159	-0-	323	4	631	9							
01	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	203	1	7079	2	Y	601	582	1	4	8	37
02	8288 X	6544	-0-	-1744	-0-	113	4	661	9							
03	8773 X	8064	-0-	-709	-0-	199	1	6340	2	Y	600	606	1	6	8	25
04	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	101	4	660	9							
						180	1	5678	2	Y	550	557	1	8	8	10
						81	4	605	9							
						170	1	7431	2	Y	418	408	1	2	8	18
						3	4	460	9							
						13	1	8481	2	Y	559	562	1			15
						1	4	615	9							
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272																
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1185	2	91	9	N	83	182	1			147
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1085	2	204	9	N	185	225	1			107
01	1457 N	1242	-0-	-215	-0-	1055	2	187	9	N	170	159	1			118
02	1204 N	668	-0-	-536	-0-	579	2	89	9	N	81	159	1			40
03	1302 N	957	-0-	-345	-0-	815	2	142	9	N	129					169
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1351	2	197	9	N	179	215	1			133
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825																
11	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	305	1	1925	2	Y	330	330	0			10
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	363	9									
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	180	1	1045	2	Y	410	402	0	5	1	13
02	2660 X	1340	-0-	-1320	-0-	451	9									
03	2945 X	1622	-0-	-1323	-0-	158	1	905	2	Y	420	420	0			13
04	2580 X	2260	-0-	-320	-0-	462	9									
						167	1	956	2	Y	197	203	0			7
						217	9									
						164	1	1111	2	Y	315	309	0			13
						347	9									
						95	1	1789	2	Y	342	341	0			14
						376	9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2460 X	2226	-0-	-234	-0-	218 1	1732 2	Y			251	257 0			8
12	2542 X	1613	-0-	-929	-0-	276 9	1041 2	Y			366	359 0	4 1		11
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	169 1	773 2	Y			280	282 0			9
02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	403 9	2026 2	Y			371	367 0			13
03	2294 X	1679	-0-	-615	-0-	109 1	1146 2	Y			336	335 0			14
04	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	308 9	2010 2	Y			152	160 0			6
						251 1									
						408 9									
						163 1									
						370 9									
						216 1									
						167 9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312															
11	6090 X	3617	-0-	-2473	-0-	513 1	2809 2	Y			268	271 1			31
12	5890 X	4517	-0-	-1373	-0-	295 9	3544 2	Y			375	367 1			39
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	560 1	3159 2	Y			321	338 1			22
02	4788 X	2511	-0-	-2277	-0-	413 9	1696 2	Y			283	247 1			58
03	4867 X	810	-0-	-4057	-0-	588 1	300 9	Y			273	271 1			60
04	4380 X	936	-0-	-3444	-0-	353 9	419 9	Y			381	397 1			44
						504 1									
						311 9									
						510 1									
						517 1									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765															
11	3420 X	2985	-0-	-435	-0-	420 1	2302 2	Y			239	232 1			28
12	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	263 9	2307 2	Y			223	228 1			23
01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	364 1	1851 2	Y			219	227 1			15
02	2800 X	1950	-0-	-850	-0-	245 9	1353 2	Y			176	155 1			36
03	3100 X	460	-0-	-2640	-0-	344 1	174 9	Y			158	159 1			35
04	3000 X	533	-0-	-2467	-0-	241 9	220 9	Y			200	212 1			23
						403 1									
						194 9									
						286 1									
						313 1									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860															
11	3180 X	773	-0-	-2407	-0-	350 1	200 2	N			203	168 1			108
12	3286 X	2708	-0-	-578	-0-	223 9	1786 2	N			551	366 1			293
01	2356 X	1860	-0-	-496	-0-	316 1	1143 2	N			432	521 1	1 8		203
02	2128 X	1426	-0-	-702	-0-	606 9	867 2	N			314	269 1			248
03	2697 X	1475	-0-	-1222	-0-	242 1	903 2	N			369	477 1			140
04	2610 X	1814	-0-	-796	-0-	475 9	1162 2	N			352	278 1			214
						214 1									
						345 9									
						166 1									
						406 9									
						265 1									
						387 9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	1410 N	701	-0-	-709	-0-	274	1	157	2	N	245	181	1	210
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	270	9	1141	2	N	186	253	1	143
01	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	202	1	918	2	N	205	149	1	199
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	205	9	989	2	N	155	159	1	195
03	1457 N	1125	-0-	-332	-0-	194	1	817	2	N	143	239	1	99
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	226	9	1379	2	N	171	50	1	220
						245	1							
						171	9							
						151	1							
						157	9							
						314	1							
						188	9							
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	309	1	1567	2	Y	186	185	0	6
12	248 X	234	-0-	-14	-0-	205	9	232	9	Y	211	208	0	7
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	2	2	468	9	Y	425	418	0	14
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-	14	0	-0-
03	2821 X	1041	-0-	-1780	-0-	179	1	812	2	Y	45	43	0	2
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	50	9	2252	2	Y	19	20	0	1
						454	1							
						21	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
11	6990 X	4341	-0-	-2649	-0-	4073	2	268	9	Y	244	245	0	7
12	6169 X	5383	-0-	-786	-0-	5097	2	286	9	Y	260	256	0	8
01	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5493	2	330	9	Y	300	298	0	10
02	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5447	2	314	9	Y	285	285	0	10
03	5921 X	3569	-0-	-2352	-0-	3330	2	239	9	Y	217	218	0	9
04	5640 X	4789	-0-	-851	-0-	4604	2	185	9	Y	168	170	0	7
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-			-0-
03	T. A.	537	-0-	537	749	537	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	15	-0-	15	764	15	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	2610 X	2173	-0-	-437	-0-	189	1	1743	2	Y	219	208	1		135
12	2604 X	2304	-0-	-300	-0-	241	9	1855	2	Y	222	320	1		37
01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	244	9	1325	2	Y	216	167	1		86
02	2016 X	1881	-0-	-135	-0-	193	1	1517	2	Y	164	149	1		101
03	2294 X	1547	-0-	-747	-0-	238	9	1233	2	Y	115	57	1		159
04	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	184	1	1912	2	Y	108	123	1		144
						180	9								
						127	9								
						233	1								
						119	9								
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319															
11	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	3210	2	3005	9	Y	2732	2749	0		82
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	2624	2	959	9	Y	872	916	0	11	27
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2500	2	248	9	Y	225	245	0		7
02	4172 X	2460	-0-	-1712	-0-	209	1	2006	2	Y	223	222	0		8
						245	9								
03	4619 X	2806	-0-	-1813	-0-	2530	2	276	9	Y	251	249	0		10
04	4470 X	1012	-0-	-3458	-0-	730	2	282	9	Y	256	255	0		11
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518															
11	8490 X	6593	-0-	-1897	-0-	505	1	5463	2	Y	568	580	0		17
12	8773 X	7376	-0-	-1397	-0-	625	9	6143	2	Y	708	695	0	8	22
01	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	454	1	3438	2	Y	595	598	0		19
02	6160 X	3772	-0-	-2388	-0-	779	9	2976	2	Y	446	450	0		15
03	7378 X	2014	-0-	-5364	-0-	350	1	1562	2	Y	225	231	0		9
04	7140 X	3401	-0-	-3739	-0-	655	9	2826	2	Y	234	233	0		10
						305	1								
						491	9								
						204	1								
						248	9								
						318	1								
						257	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #: A 8H RRCID -> 269321														COMPL. DATE 05/29/2012			
CAPACITY														TOTAL DEPTH 8132			
PERF. 8247 - 12858																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					225
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			53
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	45	34	1			64
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	185	1	106	2	N	49					113
							54	9									
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	319	1	1803	2	N	65	114	1			64
							72	9									
*01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	401	1	1897	2	N	65					129
							72	9									
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	266	1	1075	2	N	83	100	1			112
							91	9									
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	246	1	1335	2	N	37	100	1			49
							41	9									
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	96	1	423	2	N	26					75
							29	9									

GATES 010 CHK-B 1286														WELL #: D 1H RRCID -> 269359			
														COMPL. DATE 09/19/2012			
														TOTAL DEPTH 8202			
														PERF. 8653 - 13374			
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3070	2	218	9	N	198	318	1			15
12	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	2447	2	240	9	N	218	178	1			55
01	3317	X	2053	-0-	-1264	-0-	1783	2	270	9	N	245	160	1			140
02	3080	X	1622	-0-	-1458	-0-	1579	2	43	9	N	39	89	1			90
03	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2669	2	215	9	N	195	252	1			33
04	3300	X	2986	-0-	-314	-0-	2710	2	276	9	N	251	157	1			127

GATES 010 CHK-B 1286														WELL #: D 3H RRCID -> 269360			
														COMPL. DATE 09/19/2012			
														TOTAL DEPTH 8185			
														PERF. 8889 - 13437			
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3299	2	213	9	N	194	169	1			181
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3395	2	227	9	N	206	304	1			83
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3914	2	220	9	N	200	184	1			99
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1479	2	149	9	N	135					234
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3199	2	223	9	N	203	316	1			121
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3135	2	220	9	N	200	120	1			201

GATES 010 CHK-B 1286														WELL #: D 4H RRCID -> 269389			
														COMPL. DATE 09/26/2012			
														TOTAL DEPTH 8186			
														PERF. 8343 - 12960			
11	3000	X	2585	-0-	-415	-0-	2284	2	301	9	N	274	344	1			51
12	3100	X	1047	-0-	-2053	-0-	741	2	306	9	N	278	178	1			151
01	3255	X	1500	-0-	-1755	-0-	1223	2	277	9	N	252	365	1			38
02	2940	X	1911	-0-	-1029	-0-	1854	2	57	9	N	52					90
03	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	2358	2	222	9	N	202	183	1			109
04	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	2154	2	290	9	N	264	241	1			132

GATES 010 CHK-B 1286														WELL #: D 2H RRCID -> 269390			
														COMPL. DATE 09/24/2012			
														TOTAL DEPTH 8169			
														PERF. 8383 - 13006			
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2455	2	228	9	N	207	215	1			126
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3604	2	232	9	N	211	228	1			109
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2874	2	116	9	N	105	154	1			60
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2507	2	120	9	N	109	96	1			73
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4737	2	353	9	N	321	334	1			60
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4663	2	345	9	N	314	204	1			170

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 766

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	10768 X	747	-0-	-10021	-0-	3 1	201 2	Y	494	499	0			15
12	804 X	804	-0-	-0-	-0-	543 9	292 2	Y	462	458	0	5 1		14
01	1147 X	321	-0-	-826	-0-	4 1	319 9	Y	290	295	0			9
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-	508 9		Y	301	300	0			10
03	806 X	349	-0-	-457	-0-	2 2	333 9	Y	303	301	0			12
04	780 X	324	-0-	-456	-0-	16 2	314 9	Y	285	285	0			12
						10 2								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
11	2880 X	2478	-0-	-402	-0-	227 1	2138 2	N	103	114	1			63
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	113 9	2509 2	N	110	31	1			142
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	184 1	2943 2	N	122	178	1			86
02	2520 X	1394	-0-	-1126	-0-	121 9								
03	2821 X	2217	-0-	-604	-0-	280 1	1241 2	N	24	60	1			50
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	134 9								
						127 1	2031 2	N	66					116
						26 9								
						113 1	4014 2	N	143	150	1			109
						73 9								
						305 1								
						157 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842														
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	159 1	1491 2	N	83	89	1			94
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	91 9	1728 2	N	108					202
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	127 1	2210 2	N	104	167	1			139
02	2800 N	3058	-0-	258	258	119 9	2663 2	N	112	124	1			127
03	3046 N	2788	-0-	-258	-0-	210 1	2543 2	N	94	67	1			154
04	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	114 9	2336 2	N	114	131	1			137
						272 1								
						123 9								
						142 1								
						103 9								
						178 1								
						125 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	74	89	1			82
12	1581 X	397	-0-	-1184	-0-	19 1	258 2	N	109	3	8			188
						120 9								
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	94	153	1			129
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97	125	1			101
03	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	75 1	1351 2	N	77	103	1			75
						85 9								
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	85					160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	149	1	1397	2	N	123	176	1	71
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	135	9							
						234	1	3197	2	N	121	152	1	40
						133	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158			198
02	1568 N	585	-0-	-983	-0-	39	1	379	2	N	152	184	1	166
						167	9							
03	2108 X	599	-0-	-1509	-0-	25	1	446	2	N	116	243	1	39
						128	9							
04	2040 X	292	-0-	-1748	-0-	9	1	115	2	N	153	108	1	84
						168	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869														
11	5340 X	2801	-0-	-2539	-0-	245	1	2307	2	N	226	245	1	141
						249	9							
12	3534 X	2654	-0-	-880	-0-	163	1	2220	2	N	246	263	1	124
						271	9							
01	5022 X	3924	-0-	-1098	-0-	317	1	3333	2	N	249	169	1	204
						274	9							
02	4536 X	3389	-0-	-1147	-0-	291	1	2850	2	N	225	245	1	184
						248	9							
03	4123 X	3369	-0-	-754	-0-	167	1	2989	2	N	194	292	1	86
						213	9							
04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	266	1	3501	2	N	227	163	1	150
						250	9							
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055														
11	3000 N	3863	-0-	863	863	3483	2	380	9	N	345	173	1	283
12	3100 N	3099	-0-	-1	862	2777	2	322	9	N	293	360	1	216
01	998 N	136	-0-	-862	-0-	112	2	24	9	N	22			238
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	408	2	37	9	N	34			272
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	95	1	177
*04	390 X	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-			177
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985														
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			55
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			55
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			55
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			55
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040														
11	3000 X	1696	-0-	-1304	-0-	1524	2	172	9	N	156	215	1	91
12	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	2694	2	328	9	N	298	186	1	203
01	3100 X	1867	-0-	-1233	-0-	1584	2	283	9	N	257	180	1	280
02	2800 X	1831	-0-	-969	-0-	1582	2	249	9	N	226	184	1	322
03	3100 X	1776	-0-	-1324	-0-	1596	2	180	9	N	164	353	1	133
04	2910 X	1610	-0-	-1300	-0-	1467	2	143	9	N	130	110	1	153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	3295	-0-	295	295	2849	2	446	9	N	405	479	1	81
12	2852 N	2557	-0-	-295	-0-	2205	2	352	9	N	320	165	1	236
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1377	2	215	9	N	195	345	1	86
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1658	2	260	9	N	236	169	1	153
03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2091	2	216	9	N	196	187	1	162
04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2088	2	314	9	N	285	327	1	120
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178														
11	2430 X	2364	-0-	-66	-0-	2177	2	187	9	N	170	173	1	172
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2295	2	217	9	N	197	175	1	194
01	2449 X	2314	-0-	-135	-0-	2099	2	215	9	N	195	129	1	260
02	2212 X	2136	-0-	-76	-0-	1959	2	177	9	N	161	254	1	167
03	2511 X	2021	-0-	-490	-0-	1863	2	158	9	N	144	184	1	127
04	2430 X	1867	-0-	-563	-0-	1646	2	221	9	N	201	154	1	174
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														
11	2400 X	1613	-0-	-787	-0-	1493	2	120	9	N	109	183	1	101
12	2480 X	1256	-0-	-1224	-0-	1162	2	94	9	N	85			186
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2065	2	222	9	N	202	186	1	202
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1838	2	189	9	N	172	159	1	215
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2087	2	158	9	N	144	240	1	119
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2148	2	194	9	N	176	162	1	133
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
11	3180 X	3005	-0-	-175	-0-	2756	2	249	9	N	226	268	1	90
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3085	2	260	9	N	236	178	1	148
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2842	2	257	9	N	234	357	1	25
02	2800 X	2617	-0-	-183	-0-	2382	2	235	9	N	214	85	1	154
03	3348 X	2589	-0-	-759	-0-	2412	2	177	9	N	161	284	1	31
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3002	2	254	9	N	231	199	1	63
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
11	4290 X	77	-0-	-4213	-0-	2	1	54	2	N	19	179	1	95
12	3937 X	53	-0-	-3884	-0-	21	9							
01	1426 X	24	-0-	-1402	-0-	2	1	51	2	N	-0-			95
						1	1	16	2	N	6			101
						7	9							
02	1288 X	14	-0-	-1274	-0-	12	2	2	9	N	2			103
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			103
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	23			126
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
11	11190 X	10541	-0-	-649	-0-	358	1	9912	2	N	246	168	1	174
12	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	271	9							
						370	1	11430	2	N	238	302	1	110
01	11036 X	10868	-0-	-168	-0-	262	9							
						371	1	10161	2	N	305	177	1	238
02	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	336	9							
						336	1	9489	2	N	335	524	1	49
03	12059 X	9091	-0-	-2968	-0-	369	9							
						96	1	8657	2	N	307	183	1	173
04	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	338	9							
						11746	2	195	9	N	177	231	1	119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2664	2	261	9	N	237	268	1	255
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2567	2	256	9	N	233	173	1	315
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2530	2	245	9	N	223	161	1	377
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	1896	2	160	9	N	145	185	1	337
03	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2276	2	186	9	N	169	363	1	143
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	2994	2	259	9	N	235	91	1	287
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552														
11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	513	1	4153	2	Y	221	158	1	144
						15	4	243	9					
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	535	1	4302	2	Y	286	359	1	71
						51	4	315	9					
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	251	1	2506	2	Y	48	112	1	7
						39	4	53	9					
02	4592 X	2396	-0-	-2196	-0-	258	1	2046	2	Y	39	36	1	10
						49	4	43	9					
03	5208 X	2973	-0-	-2235	-0-	293	1	2556	2	Y	44	34	1	20
						76	4	48	9					
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	556	1	4692	2	Y	32	23	1	29
						80	4	35	9					
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44			87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373														
11	4230 X	3007	-0-	-1223	-0-	305	1	2472	2	Y	201	202	1	197
						9	4	221	9					
12	3441 X	3362	-0-	-79	-0-	333	1	2679	2	Y	289	351	1	135
						32	4	318	9					
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	256	1	2552	2	Y	270	162	1	238
						40	4	297	9					
02	3220 X	2259	-0-	-961	-0-	227	1	1802	2	Y	170	183	1	218
						43	4	187	9					
03	3565 X	3213	-0-	-352	-0-	292	1	2553	2	Y	265	341	1	140
						76	4	292	9					
04	3240 X	3147	-0-	-93	-0-	304	1	2570	2	Y	208			348
						44	4	229	9					
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093														
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	178	1	3039	2	N	230	166	1	244
						253	9							
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	163	1	2503	2	N	215	364	1	95
						237	9							
01	3472 X	2519	-0-	-953	-0-	134	1	2145	2	N	218	186	1	127
						240	9							
02	3248 X	2515	-0-	-733	-0-	2276	2	239	9	N	217	174	1	170
03	3596 X	2031	-0-	-1565	-0-	1846	2	185	9	N	168	227	1	111
04	3480 X	1739	-0-	-1741	-0-	1593	2	146	9	N	133	178	1	66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3120 X	2267	-0-	-853	-0-	114	1	1947	2	N	187	173	1	280
12	2480 X	2469	-0-	-11	-0-	206	9	2105	2	N	206	184	1	302
01	3069 X	2452	-0-	-617	-0-	137	1	2019	2	N	279	369	1	212
02	2772 X	1825	-0-	-947	-0-	227	9							
03	3069 X	1982	-0-	-1087	-0-	126	1	183	9	N	166	134	1	244
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	307	9	176	9	N	160	259	1	145
						1642	2	253	9	N	230	163	1	212
						1806	2							
						2322	2							
PGE BROWNE														
WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
11	2100 X	1350	-0-	-750	-0-	67	1	1143	2	N	127	180	1	102
12	1922 X	1294	-0-	-628	-0-	140	9	1105	2	N	106	164	1	44
01	2666 X	2133	-0-	-533	-0-	72	1	1811	2	N	190	122	1	112
02	2408 X	1553	-0-	-855	-0-	117	9							
03	2666 X	1594	-0-	-1072	-0-	113	1	156	9	N	142	213	1	41
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	209	9	132	9	N	120	97	1	64
						1397	2	233	9	N	212	196	1	80
						1462	2							
						2774	2							
PGE BROWNE														
WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
11	5790 X	40	-0-	-5750	-0-	1	1	13	2	N	24			116
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	26	9							
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	9			125
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	12			137
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	18			155
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	9			164
											6			170
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
PGE BROWNE															
WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	19	10	1		12
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	203	165	1		50
01	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	721	1	7186	2	Y	658	608	1		100
						112	4	724	9						
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	352	1	2799	2	Y	428	417	1		111
						66	4	471	9						
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	260	252	1		119
						8	4	286	9						
04	4650 X	2447	-0-	-2203	-0-	235	1	1987	2	Y	174	133	1		160
						34	4	191	9						
PGE BROWNE															
WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394															
11	2400 X	541	-0-	-1859	-0-	483	2	58	9	N	53	57	1		128
12	2139 X	435	-0-	-1704	-0-	376	2	59	9	N	54				182
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	542	2	64	9	N	58	180	1		60
02	504 N	113	-0-	-391	-0-	26	2	87	9	N	79				139
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	46	119	1		66
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	N	17				83
PGE BROWNE															
WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464															
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	2993	2	350	9	N	318	289	1	1 8	156
12	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	2831	2	331	9	N	301	350	1		107
01	3317 X	2015	-0-	-1302	-0-	1717	2	298	9	N	271	155	1		223
02	3108 X	2159	-0-	-949	-0-	1940	2	219	9	N	199	262	1		160
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3610	2	298	9	N	271	354	1		77
04	3330 X	2872	-0-	-458	-0-	2601	2	271	9	N	246	271	1		52
PGE BROWNE															
WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566															
11	1950 X	1811	-0-	-139	-0-	1540	2	271	9	N	246	296	1		92
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	1717	2	348	9	N	316	294	1		114
01	2139 X	1947	-0-	-192	-0-	1661	2	286	9	N	260	179	1		195
02	1932 X	851	-0-	-1081	-0-	701	2	150	9	N	136	292	1	1 8	38
03	2077 X	214	-0-	-1863	-0-	81	2	133	9	N	121				159
04	2010 X	585	-0-	-1425	-0-	244	2	341	9	N	310	306	1		163
PGE BROWNE															
WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419															
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3005	2	186	9	N	169	168	1	1 8	116
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3063	2	142	9	N	129	169	1	1 8	75
01	2449 N	1907	-0-	-542	-0-	1761	2	146	9	N	133	1	8		207
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2718	2	114	9	N	104	182	1		129
03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2918	2	100	9	N	91	175	1		45
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3235	2	108	9	N	98	59	1		84
PGE BROWNE															
WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448															
11	3540 X	1771	-0-	-1769	-0-	1549	2	222	9	N	202	183	1		151
12	3658 X	1985	-0-	-1673	-0-	1772	2	213	9	N	194	241	1		104
01	3658 X	1458	-0-	-2200	-0-	1215	2	243	9	N	221	156	1		169
02	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1579	2	224	9	N	204	184	1		189
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	90	233	1		46
04	1920 X	1365	-0-	-555	-0-	1179	2	186	9	N	169	64	1		151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	4740 X	3416	-0-	-1324	-0-	3025	2	391	9	N	355	247 1	176	
12	4216 X	3292	-0-	-924	-0-	2917	2	375	9	N	341	347 1	170	
01	3627 X	2053	-0-	-1574	-0-	1686	2	367	9	N	334	430 1	74	
02	3220 X	2630	-0-	-590	-0-	2302	2	328	9	N	298	175 1	197	
03	3534 X	2991	-0-	-543	-0-	2717	2	274	9	N	249	182 1	264	
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3369	2	296	9	N	269	363 1	170	
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085														
11	1020 N	413	-0-	-607	-0-	95	1	39	2	Y	254	252 0	8	
						279	9							
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-	144	1	279	2	Y	286	282 0	9	3 1
						315	9							
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	330	1	439	2	Y	195	198 0	6	
						215	9							
02	1428 X	673	-0-	-755	-0-	99	1	227	2	Y	315	310 0	11	
						347	9							
03	1581 X	378	-0-	-1203	-0-	8	1	29	2	Y	310	308 0	13	
						341	9							
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	74	1	306	2	Y	551	541 0	23	
						606	9							
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734														
11	1620 X	280	-0-	-1340	-0-	52	1	205	2	Y	21	23 0	1	
						23	9							
12	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	191	1	1285	2	Y	359	345 0	11	4 1
						395	9							
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	350	1	2009	2	Y	570	563 0	18	
						627	9							
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	234	244 0	8	
03	1860 X	375	-0-	-1485	-0-	32	1	245	2	Y	89	93 0	4	
						98	9							
04	2880 X	494	-0-	-2386	-0-	98	1	286	2	Y	100	100 0	4	
						110	9							
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432														
11	14B2 EXT	6	-0-	6	10	1	1	3	2	Y	2	2 0	-0-	
						2	9							
12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482														
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	827	1	295	2	Y	342	338 0	10	
						376	9							
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	663	1	1279	2	Y	319	315 0	10	4 1
						351	9							
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	567	1	753	2	Y	228	231 0	7	
						251	9							
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	647	1	1480	2	Y	270	268 0	9	
						297	9							
03	2294 X	2011	-0-	-283	-0-	388	1	1306	2	Y	288	285 0	12	
						317	9							
04	2220 X	1332	-0-	-888	-0-	170	1	671	2	Y	446	440 0	18	
						491	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																												
FAITH-YANA																																												
WELL #: G 3H															RRCID -> 273132					COMPL. DATE 05/19/2013					TOTAL DEPTH 7016					PERF. 7365 - 15498														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	647	1	2570	2	Y	354	354	0	11																														
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	389	9	1328	2	Y	319	316	0	4	1	10																												
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	198	1	2010	2	Y	322	322	0	10																														
02	3360 X	2475	-0-	-885	-0-	351	9	1912	2	Y	203	206	0	7																														
03	3720 X	1110	-0-	-2610	-0-	351	1	917	2	Y	65	69	0	3																														
04	3600 X	1253	-0-	-2347	-0-	354	9	888	2	Y	53	54	0	2																														
						340	1																																					
						223	9																																					
						121	1																																					
						72	9																																					
						307	1																																					
						58	9																																					
GATES 010 CHK-B TR 1																				WELL #: C 4H					RRCID -> 273168					COMPL. DATE 02/19/2014					TOTAL DEPTH 8111					PERF. 8144 - 13482				
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	180	1	3292	2	Y	341	340	1	4																														
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	375	9	4229	2	Y	347	344	1	7																														
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	223	1	3174	2	Y	282	280	1	9																														
02	3584 X	3252	-0-	-332	-0-	382	9	2188	2	Y	185	190	1	4																														
03	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	216	1	6755	2	Y	290	287	1	7																														
04	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	310	9	319	9																																			
						165	1	3941	2	Y	277	277	1	7																														
						695	4	305	9																																			
						414	1																																					
						2716	4																																					
						153	1																																					
						1240	4																																					
GATES 010 CHK-B TR 1																				WELL #: C 2H					RRCID -> 273169					COMPL. DATE 02/19/2014					TOTAL DEPTH 7701					PERF. 8106 - 14746				
11	3420 X	3414	-0-	-6	-0-	155	1	2819	2	Y	400	400	1	5																														
12	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	440	9	2378	2	Y	434	430	1	9																														
01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	2	Y	306	305	1	10																														
02	3192 X	2689	-0-	-503	-0-	477	9	1756	2	Y	221	226	1	5																														
03	3534 X	3521	-0-	-13	-0-	137	1	243	9																																			
04	3420 X	3205	-0-	-215	-0-	337	9	2157	2	Y	332	329	1	8																														
						132	1	365	9																																			
						867	4	2077	2	Y	358	357	1	9																														
						81	1	394	9																																			
						653	4																																					
GATES 010 CHK-B TR 1																				WELL #: C 6H					RRCID -> 273583					COMPL. DATE 02/28/2014					TOTAL DEPTH 7700					PERF. 8106 - 14448				
11	2700 X	2546	-0-	-154	-0-	116	1	2118	2	Y	284	285	1	3																														
12	2790 X	1132	-0-	-1658	-0-	312	9	897	2	Y	171	170	1	4																														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1				174	172	1	6																														
02	3780 X	894	-0-	-2886	-0-	188	9	582	2	Y	75	79	1	2																														
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	44	1	83	9																																			
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	185	4				15	17	1	-0-																														
											4	4	1	-0-																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	240 1	323	323 1		4				
						355 9								
12	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	250 1	292	290 1		6				
						321 9								
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	333 1	261	258 1		9				
						287 9								
02	4648 X	4263	-0-	-385	-0-	214 1	277	280 1		6				
						903 4								
03	5301 X	5084	-0-	-217	-0-	197 1	354	352 1		8				
						1290 4								
04	5340 X	4665	-0-	-675	-0-	123 1	361	360 1		9				
						992 4								
						397 9								
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
11	3750 X	1462	-0-	-2288	-0-	1118 2	313	473 0		87				
12	3782 X	3171	-0-	-611	-0-	2604 2	515	311 0	4 1	287				
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2581 2	415	483 0		219				
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2273 2	477	496 0		200				
03	3162 X	363	-0-	-2799	-0-	12 2	319	310 0		209				
04	3060 X	21	-0-	-3039	-0-	4 2	15	22 0		202				
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
11	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	1070 2	185	187 0		6				
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	1761 2	258	253 0	3 1	8				
01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2220 2	313	311 0		10				
02	2352 X	2346	-0-	-6	-0-	2018 2	298	298 0		10				
03	2604 X	1275	-0-	-1329	-0-	1146 2	117	122 0		5				
04	2490 X	1367	-0-	-1123	-0-	1215 2	138	137 0		6				
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
11	4110 X	3519	-0-	-591	-0-	159 1	413	412 1		5				
						454 9								
12	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	221 1	444	440 1		9				
						488 9								
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	210 1	385	381 1		13				
						424 9								
02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	205 1	332	337 1		8				
						868 4								
03	4898 X	4583	-0-	-315	-0-	176 1	347	347 1		8				
						1154 4								
04	4740 X	3687	-0-	-1053	-0-	93 1	409	406 1		11				
						752 4								
						450 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	227 1	281	281 1		3				
						309 9								
12	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	240 1	268	265 1		6				
						295 9								
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	238 1	264	261 1		9				
						290 9								
02	4368 X	2704	-0-	-1664	-0-	137 1	159	164 1		4				
						577 4								
03	5084 X	4216	-0-	-868	-0-	169 1	169	169 1		4				
						1107 4								
04	4920 X	4585	-0-	-335	-0-	123 1	286	283 1		7				
						992 4								
						315 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3330 X	2216	-0-	-1114	-0-	103	1	1878	2	Y	214	214	1	3
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	235	9	4568	2	Y	276	273	1	6
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	241	1	2714	2	Y	256	254	1	8
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	304	9	2653	2	Y	205	208	1	5
03	5115 X	3862	-0-	-1253	-0-	184	1	2467	2	Y	229	229	1	5
04	4950 X	4684	-0-	-266	-0-	282	9	3221	2	Y	295	292	1	8
						200	1	325	9					
						843	4							
						151	1							
						992	4							
						125	1							
						1013	4							
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
11	3840 X	684	-0-	-3156	-0-	120	1	421	2	Y	130	129	0	4
12	3968 X	207	-0-	-3761	-0-	143	9	145	2	Y	21	24	0	1
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	Y	136	133	0	4
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-	23	9			Y	27	30	0	1
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	150	9			Y	26	26	0	1
04	1050 X	31	-0-	-1019	-0-	1	2	30	9	Y	27	27	0	1
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
11	1860 N	1259	-0-	-601	-0-	1081	2	178	9	Y	162	162	0	5
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	1880	2	334	9	Y	304	296	0	9
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2177	2	380	9	Y	345	343	0	11
02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2011	2	340	9	Y	309	309	0	11
03	2201 X	1178	-0-	-1023	-0-	1040	2	138	9	Y	125	131	0	5
04	2460 X	1847	-0-	-613	-0-	1714	2	133	9	Y	121	121	0	5
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
11	6900 X	3554	-0-	-3346	-0-	180	1	3284	2	Y	82	82	1	1
12	7130 X	713	-0-	-6417	-0-	90	9	551	2	Y	121	119	1	3
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	29	1	1523	2	Y	134	133	1	4
02	9632 X	1738	-0-	-7894	-0-	133	9	1171	2	Y	97	99	1	2
03	6107 X	1489	-0-	-4618	-0-	103	1	970	2	Y	63	64	1	1
04	3540 X	1535	-0-	-2005	-0-	147	9	69	9	Y	62	61	1	2
						88	1	1084	2					
						372	4	68	9					
						60	1							
						390	4							
						42	1							
						341	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																													
FAITH-YANA																													
WELL #: B 1H															RRCID -> 273790														
COMPL. DATE 05/24/2012															TOTAL DEPTH 7129														
PERF. 7580															- 14511														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE																		
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	1	N	-0-		-0-																		
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	1	N	-0-		-0-																		
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1	N	-0-		-0-																		
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	506	1	N	52	50 0	-2																		
						57	9																						
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	417	1	N	430	414 0	18																		
						473	9																						
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	511	1	N	362	365 0	15																		
						398	9																						
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: B 4H														
															RRCID -> 274079														
															COMPL. DATE 04/26/2014														
															TOTAL DEPTH 8144														
															PERF. 8323														
															- 12971														
11	4230 X	3054	-0-	-1176	-0-	2858	2	196 9	178	161 1	48																		
12	4371 X	3171	-0-	-1200	-0-	2933	2	238 9	216	217 1	47																		
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2745	2	201 9	183	197 1	33																		
02	2856 X	2616	-0-	-240	-0-	2450	2	166 9	151	143 1	41																		
03	3162 X	715	-0-	-2447	-0-	587	2	128 9	116	134 1	23																		
04	3060 X	1427	-0-	-1633	-0-	1179	2	248 9	225	220 1	28																		
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: B 3H														
															RRCID -> 274082														
															COMPL. DATE 04/29/2014														
															TOTAL DEPTH 8107														
															PERF. 8179														
															- 12647														
11	5400 X	5204	-0-	-196	-0-	4882	2	322 9	293	267 1	79																		
12	5580 X	5119	-0-	-461	-0-	4759	2	360 9	327	335 1	71																		
01	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	4999	2	384 9	349	357 1	63																		
02	4984 X	4862	-0-	-122	-0-	4535	2	327 9	297	280 1	80																		
03	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5441	2	233 9	212	250 1	42																		
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	6738	2	349 9	317	320 1	39																		
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: B 1H														
															RRCID -> 274087														
															COMPL. DATE 05/04/2014														
															TOTAL DEPTH 8096														
															PERF. 8240														
															- 12339														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-																		
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: B 2H														
															RRCID -> 274094														
															COMPL. DATE 04/26/2014														
															TOTAL DEPTH 8089														
															PERF. 8191														
															- 12973														
11	5580 X	5501	-0-	-79	-0-	5178	2	323 9	294	269 1	79																		
12	5766 X	5603	-0-	-163	-0-	5232	2	371 9	337	343 1	73																		
01	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5093	2	349 9	317	333 1	57																		
02	5236 X	4965	-0-	-271	-0-	4650	2	315 9	286	266 1	77																		
03	5766 X	3213	-0-	-2553	-0-	3132	2	81 9	74	136 1	15																		
04	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6627	2	275 9	250	234 1	31																		
FAITH-BONITA															WELL #: E 2H														
															RRCID -> 274326														
															COMPL. DATE 08/25/2012														
															TOTAL DEPTH 7354														
															PERF. 7792														
															- 14342														
11	T. A.	47	-0-	47	1927	7	1	28 2	11	15 0	-0-																		
						12	9																						
12	2442 X	515	-0-	-1927	-0-	114	1	3 2	362	347 0	11	4 1																	
						398	9																						
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	77	1	1 2	170	176 0	5																		
						187	9																						
02	924 X	626	-0-	-298	-0-	65	1	365 2	178	177 0	6																		
						196	9																						
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	119	1	763 2	214	211 0	9																		
						235	9																						
04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	324	1	2140 2	259	257 0	11																		
						285	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 X	261	-0-	-279	-0-	170	2	91	9	Y	83	84 0		3
12	558 X	136	-0-	-422	-0-	56	2	80	9	Y	73	73 0	1 1	2
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1968	2	97	9	Y	88	87 0		3
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	263	2	55	9	Y	50	51 0		2
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	1	2	59	9	Y	54	54 0		2
04	2010 N	71	-0-	-1939	-0-	2	2	69	9	Y	63	62 0		3
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554														
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	13	1	900	2	Y	217	233 0		7
						239	9							
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	13	1	871	2	Y	234	231 0	3 1	7
						257	9							
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	11	1	668	2	Y	168	170 0		5
						185	9							
02	1064 N	933	-0-	-131	-0-	11	1	714	2	Y	189	188 0		6
						208	9							
03	1147 N	952	-0-	-195	-0-	11	1	744	2	Y	179	178 0		7
						197	9							
04	840 N	203	-0-	-637	-0-	2	1	148	2	Y	48	53 0		2
						53	9							
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	98	1	442	2	Y	801	785 0		24
						881	9							
12	1271 X	741	-0-	-530	-0-	111	1	5	2	Y	568	568 0	7 1	17
						625	9							
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	82	1	1	2	Y	162	174 0		5
						178	9							
02	2884 X	2295	-0-	-589	-0-	292	1	1654	2	Y	317	311 0		11
						349	9							
03	2697 X	896	-0-	-1801	-0-	86	1	553	2	Y	234	235 0		10
						257	9							
04	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	224	1	1483	2	Y	300	298 0		12
						330	9							
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1530 X	474	-0-	-1056	-0-	2 1	169 2	303 9	Y		275	280 0			8
12	1581 X	257	-0-	-1324	-0-	9 2	248 9	9 2	Y		225	223 0	3 1		7
01	183 X	183	-0-	-0-	-0-	1 2	182 9	1 2	Y		165	167 0			5
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-				Y		159	159 0			5
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	296 9	Y		269	263 0			11
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2 1	121 2	197 9	Y		179	183 0			7

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654															
11	2910 X	2718	-0-	-192	-0-	400 1	2031 2	287 9	Y		261	262 0			8
12	2945 X	1514	-0-	-1431	-0-	351 1	880 2	283 9	Y		257	254 0	3 1		8
01	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	297 1	998 2	304 9	Y		276	275 0			9
02	2548 X	1686	-0-	-862	-0-	272 1	1179 2	235 9	Y		214	216 0			7
03	2821 X	1126	-0-	-1695	-0-	171 1	777 2	178 9	Y		162	162 0			7
04	2730 X	185	-0-	-2545	-0-	6 2	179 9		Y		163	163 0			7

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209															
11	2610 X	832	-0-	-1778	-0-	197 1	390 2	245 9	Y		223	226 0			7
12	2697 X	977	-0-	-1720	-0-	234 1	489 2	254 9	Y		231	228 0	3 1		7
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	332 1	647 2	305 9	Y		277	275 0			9
02	1232 X	658	-0-	-574	-0-	130 1	293 2	235 9	Y		214	216 0			7
03	1364 X	281	-0-	-1083	-0-	63 1	117 2	101 9	Y		92	95 0			4
04	1230 X	201	-0-	-1029	-0-	114 1	32 2	55 9	Y		50	52 0			2

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647															
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	0
11	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	754	1	3830	2	Y	582	587	0	18
12	4402 X	3849	-0-	-553	-0-	640	9							
01	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	919	1	2302	2	Y	571	564	0	18
02	6496 X	5874	-0-	-622	-0-	628	9							
03	7192 X	5606	-0-	-1586	-0-	1106	1	3710	2	Y	786	779	0	25
04	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	865	9							
						962	1	4169	2	Y	675	677	0	23
						743	9							
						891	1	4042	2	Y	612	610	0	25
						673	9							
						844	1	4220	2	Y	870	859	0	36
						957	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288														
11	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10222	2	593	9	Y	539	511	1	75
12	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10683	2	277	9	Y	252	285	1	42
01	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	11732	2	806	9	Y	733	653	1	122
02	11760 X	10296	-0-	-1464	-0-	9714	2	582	9	Y	529	552	1	99
03	12245 X	10301	-0-	-1944	-0-	9782	2	519	9	Y	472	478	1	93
04	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	12130	2	740	9	Y	673	650	1	116
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933														
11	14B2 EXT	12	-0-	12	71	12	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	431	-0-	431	502	1	1	430	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	502					Y	-0-			-0-
02	502 X	-0-	-0-	-502	-0-					Y	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090														
11	13260 X	13146	-0-	-114	-0-	12403	2	743	9	Y	675	635	1	94
12	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	12574	2	827	9	Y	752	720	1	126
01	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	12415	2	882	9	Y	802	794	1	134
02	12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	12074	2	707	9	Y	643	657	1	120
03	13578 X	11087	-0-	-2491	-0-	10513	2	574	9	Y	522	539	1	103
04	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	13667	2	842	9	Y	765	736	1	132
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
11	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-	16	1	-0-
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-			-0-
01	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			Y	-0-			-0-
02	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5145	2	204	9	Y	185	2	1	183
03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	3870	2	359	9	Y	326	209	1	300
04	5310 X	5299	-0-	-11	-0-	5066	2	233	9	Y	212	235	1	277

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	70056 X	10919	-0-	-59137	-0-	17	1	10341	2	Y	510	505	1	7
12	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	561	9							
01	16709 X	10978	-0-	-5731	-0-	23	1	10201	2	Y	559	553	1	13
02	14308 X	11255	-0-	-3053	-0-	615	9							
03	11935 X	10452	-0-	-1483	-0-	28	1	10363	2	Y	534	536	1	11
04	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	587	9							
						23	1	10490	2	Y	673	662	1	22
						2	4	740	9					
						22	1	9905	2	Y	464	468	1	18
						15	4	510	9					
						12	1	11061	2	Y	543	543	1	18
						6	4	597	9					
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
11	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8271	2	421	9	Y	383	360	1	53
12	7471 X	6880	-0-	-591	-0-	6506	2	374	9	Y	340	334	1	56
01	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	8999	2	506	9	Y	460	435	1	76
02	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	8610	2	495	9	Y	450	439	1	82
03	9703 X	7426	-0-	-2277	-0-	7049	2	377	9	Y	343	356	1	67
04	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	9604	2	622	9	Y	565	531	1	96
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
11	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9384	2	545	9	Y	495	465	1	69
12	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	9432	2	802	9	Y	729	676	1	122
01	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	8958	2	543	9	Y	494	534	1	82
02	9884 X	8312	-0-	-1572	-0-	7760	2	552	9	Y	502	491	1	93
03	10943 X	7636	-0-	-3307	-0-	7321	2	315	9	Y	286	323	1	56
04	9930 X	9659	-0-	-271	-0-	9249	2	410	9	Y	373	365	1	64
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3012	2	420	9	Y	382	306	1	326
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3688	2	611	9	Y	555	522	1	359
01	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2178	2	714	9	Y	649	671	1	337
02	3192 X	1386	-0-	-1806	-0-	1024	2	362	9	Y	329	340	1	326
03	4309 X	1567	-0-	-2742	-0-	1399	2	168	9	Y	153	338	1	141
04	4170 X	2783	-0-	-1387	-0-	2601	2	182	9	Y	165	130	1	176
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
11	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	147	1	7451	2	Y	579	598	1	58
12	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	637	9							
01	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	135	1	7169	2	Y	609	602	1	65
02	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	670	9							
03	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	91	1	4503	2	Y	418	406	1	77
04	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	460	9							
						159	1	8770	2	Y	707	624	1	159
						778	9							
						57	1	10901	2	Y	612	554	1	217
						673	9							
						13250	2	686	9	Y	624	579	1	262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	40603 X	11104	-0-		-29499	-0-	18	1	10506	2	Y	527	511	1	13	8	7
12	11651 X	11651	-0-		-0-	-0-	580	9	11162	2	Y	422	411	1	9	8	9
01	11780 X	11181	-0-		-599	-0-	25	1	10749	2	Y	366	359	1	9	8	7
02	10640 X	189	-0-		-10451	-0-	464	9	12	9	Y	11	7	1	11	8	-0-
03	11780 X	43	-0-		-11737	-0-	29	1	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	11280 X	-0-	-0-		-11280	-0-	403	9			Y	-0-					-0-
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082																	
11	15432 X	4	-0-		-15428	-0-	4	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	684 X	684	-0-		-0-	-0-	12	1	632	2	Y	36	32	1			4
01	4805 X	2468	-0-		-2337	-0-	40	9	2225	2	Y	180	151	1			33
02	3556 X	679	-0-		-2877	-0-	45	1	646	2	Y	19	48	1			4
03	1147 X	114	-0-		-1033	-0-	198	9	98	2	Y	14	13	1			5
04	2400 X	17	-0-		-2383	-0-	12	1			Y	-0-	5	1			-0-
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028																	
11	7800 X	6111	-0-		-1689	-0-	108	1	5483	2	Y	473	516	1			47
12	6696 X	5725	-0-		-971	-0-	520	9	5093	2	Y	487	482	1			52
01	7806 X	7806	-0-		-0-	-0-	96	1	6950	2	Y	650	582	1			120
02	6524 X	3717	-0-		-2807	-0-	536	9	3329	2	Y	298	351	1			67
03	7006 X	84	-0-		-6922	-0-	141	1			Y	-0-	67	1			-0-
04	7560 X	13	-0-		-7547	-0-	715	9			Y	-0-					-0-
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998																	
11	7620 X	7399	-0-		-221	-0-	134	1	6773	2	Y	447	480	1			45
12	9379 X	9379	-0-		-0-	-0-	492	9	8473	2	Y	678	651	1			72
01	6817 X	6817	-0-		-0-	-0-	160	1	6158	2	Y	485	468	1			89
02	8095 X	8095	-0-		-0-	-0-	746	9	7294	2	Y	607	559	1			137
03	9393 X	6899	-0-		-2494	-0-	125	1	6345	2	Y	474	443	1			168
04	9090 X	9005	-0-		-85	-0-	534	9	604	9	Y	549	487	1			230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12150 X	7192	-0-	-4958	-0-	117	1	6565	2	Y	464	526	1		97
12	10044 X	6781	-0-	-3263	-0-	510	9	6149	2	Y	477	484	1		90
01	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	107	1	6504	2	Y	501	498	1		93
02	7644 X	6886	-0-	-758	-0-	551	9	6278	2	Y	448	447	1		94
03	8463 X	7801	-0-	-662	-0-	115	1	7186	2	Y	444	418	1		120
04	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	493	9								
						127	1								
						488	9								
						8154	2								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165															
11	5310 X	5223	-0-	-87	-0-	4798	2	425	9	Y	386	264	1		208
12	5487 X	4964	-0-	-523	-0-	4578	2	386	9	Y	351	444	1		115
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	4770	2	397	9	Y	361	397	1		79
02	4872 X	4556	-0-	-316	-0-	4125	2	431	9	Y	392	309	1		162
03	5394 X	4560	-0-	-834	-0-	4228	2	332	9	Y	302	359	1		105
04	5220 X	4356	-0-	-864	-0-	3974	2	382	9	Y	347	338	1		114
PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700															
11	14070 X	10525	-0-	-3545	-0-	105	1	9506	2	Y	746	750	1	3 8	15
12	9889 X	8355	-0-	-1534	-0-	93	4	821	9						
						83	1	7690	2	Y	509	507	1	3 8	14
						22	4	560	9						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	42	1	5 8	1
02	11676 X	5421	-0-	-6255	-0-	48	1	4770	2	Y	538	519	1	9 8	11
						11	4	592	9						
03	12338 X	8814	-0-	-3524	-0-	79	1	7792	2	Y	796	776	1	3 8	28
						67	4	876	9						
04	10530 X	9154	-0-	-1376	-0-	85	1	8332	2	Y	612	627	1		13
						64	4	673	9						
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010															
11	5310 X	4987	-0-	-323	-0-	4637	2	350	9	Y	318	231	1		172
12	5208 X	5065	-0-	-143	-0-	4707	2	358	9	Y	325	390	1		107
01	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4624	2	318	9	Y	289	333	1		63
02	4648 X	4086	-0-	-562	-0-	3710	2	376	9	Y	342	264	1		141
03	5146 X	4570	-0-	-576	-0-	4283	2	287	9	Y	261	311	1		91
04	4980 X	4784	-0-	-196	-0-	4381	2	403	9	Y	366	337	1		120
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046															
11	6330 X	4688	-0-	-1642	-0-	129	1	4069	2	Y	392	382	1	4 8	17
						59	4	431	9						
12	6541 X	4831	-0-	-1710	-0-	134	1	4223	2	Y	411	416	1	4 8	8
						22	4	452	9						
01	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	222	1	5432	2	Y	544	541	1	3 8	8
						10	4	598	9						
02	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	216	1	5002	2	Y	369	365	1	1 8	11
						1	4	406	9						
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	163	1	4687	2	Y	407	398	1	2 8	18
						9	4	448	9						
04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	258	1	6165	2	Y	452	453	1		17
						497	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	122 1	3849 2	Y	388	382	1			17
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	56 4	427 9							
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	127 1	3988 2	Y	400	409	1			8
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	21 4	440 9							
03	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	160 1	3901 2	Y	392	394	1			6
04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	7 4	431 9							
						165 1	3824 2	Y	323	319	1			10
						1 4	355 9							
						130 1	3744 2	Y	365	359	1			16
						7 4	402 9							
						197 1	4692 2	Y	352	355	1			13
						387 9								
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
11	6270 X	5726	-0-	-544	-0-	93 1	5207 2	Y	387	335	1			81
12	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	426 9								
01	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	112 1	6425 2	Y	482	472	1			91
02	5880 X	5535	-0-	-345	-0-	530 9								
03	7068 X	5002	-0-	-2066	-0-	112 1	6510 2	Y	445	454	1			82
04	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	490 9								
						90 1	4936 2	Y	463	448	1			97
						509 9								
						80 1	4531 2	Y	355	356	1			96
						391 9								
						6638 2	504 9	Y	458	455	1			99
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
11	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	180 1	10091 2	Y	758	842	1			159
12	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	834 9								
01	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	184 1	10557 2	Y	822	825	1			156
02	10388 X	9539	-0-	-849	-0-	904 9								
03	11656 X	5625	-0-	-6031	-0-	180 1	10455 2	Y	823	827	1			152
04	11280 X	10538	-0-	-742	-0-	905 9								
						159 1	8663 2	Y	652	668	1			136
						717 9								
						92 1	5179 2	Y	322	371	1			87
						354 9								
						9832 2	706 9	Y	642	590	1			139
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
11	14130 X	11105	-0-	-3025	-0-	111 1	10027 2	Y	790	777	1			16
12	10199 X	9805	-0-	-394	-0-	98 4	869 9							
01	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	97 1	9023 2	Y	599	598	1			17
02	10360 X	8341	-0-	-2019	-0-	26 4	659 9							
03	11470 X	6512	-0-	-4958	-0-	152 1	13456 2	Y	1058	1052	1			23
04	14340 X	9653	-0-	-4687	-0-	43 4	1164 9							
						75 1	7518 2	Y	664	673	1			14
						18 4	730 9							
						60 1	5867 2	Y	486	483	1			17
						50 4	535 9							
						88 1	8648 2	Y	773	773	1			17
						67 4	850 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	3000 X	1597 -0-	-1403 -0-	191 1	1119 2	Y	261	261 0					8
12	3100 X	1638 -0-	-1462 -0-	287 9									
01	2225 X	2225 -0-	-0- -0-	189 1	1204 2	Y	223	221 0	3 1				7
02	2212 X	1420 -0-	-792 -0-	245 9									
03	1643 X	949 -0-	-694 -0-	228 1	1647 2	Y	318	315 0					10
04	2160 X	-0- -0-	-2160 -0-	350 9									
				169 1	1000 2	Y	228	230 0					8
				251 9									
				136 1	581 2	Y	211	210 0					9
				232 9									
						Y	-0-	9 0					-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538													
11	4419 X	4419 -0-	-0- -0-	4171 2	248 9	Y	225	334 1					128
12	4495 X	4017 -0-	-478 -0-	3648 2	369 9	Y	335	312 1					151
01	3980 X	3980 -0-	-0- -0-	3611 2	369 9	Y	335	343 1					143
02	4116 X	3432 -0-	-684 -0-	3111 2	321 9	Y	292	354 1					81
03	4557 X	503 -0-	-4054 -0-	462 2	41 9	Y	37						118
04	4410 X	24 -0-	-4386 -0-	24 2		Y	-0-						118
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947													
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055													
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438													
11	5579 X	5579 -0-	-0- -0-	5163 2	416 9	Y	378	344 1					221
12	4802 X	4802 -0-	-0- -0-	4338 2	464 9	Y	422	400 1					243
01	3847 X	3847 -0-	-0- -0-	3525 2	322 9	Y	293	335 1					201
02	5208 X	3878 -0-	-1330 -0-	3547 2	331 9	Y	301	356 1					146
03	5766 X	4016 -0-	-1750 -0-	3739 2	277 9	Y	252	179 1					219
04	5580 X	2060 -0-	-3520 -0-	2005 2	55 9	Y	50	141 1					128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA B UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 275939														
COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	Y	218	219	0	7
12	516 X	516	-0-	-0-	-0-	240	9	185	2	Y	249	245	0	8
01	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	57	1	943	2	Y	200	202	0	6
02	1456 X	759	-0-	-697	-0-	274	9	431	2	Y	211	210	0	7
03	1612 X	162	-0-	-1450	-0-	255	1	15	2	Y	125	127	0	5
04	1380 X	610	-0-	-770	-0-	220	9	325	2	Y	229	225	0	9
						96	1							
						232	9							
						9	1							
						138	9							
						33	1							
						252	9							
FAITH-SAN PEDRO D UNIT														
WELL #: F 1H RRCID -> 275948														
COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272														
11	6000 X	5268	-0-	-732	-0-	757	1	3845	2	Y	605	609	0	18
12	6200 X	3846	-0-	-2354	-0-	666	9	2338	2	Y	523	519	0	16
01	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	933	1	2617	2	Y	571	569	0	18
02	6524 X	4795	-0-	-1729	-0-	575	9	3419	2	Y	534	534	0	18
03	7223 X	3124	-0-	-4099	-0-	780	1	2246	2	Y	348	352	0	14
04	5280 X	4552	-0-	-728	-0-	628	9	3352	2	Y	480	474	0	20
						789	1							
						587	9							
						495	1							
						383	9							
						672	1							
						528	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 1H RRCID -> 276045														
COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
11	5880 X	2389	-0-	-3491	-0-	355	1	1927	2	Y	97	102	0	3
12	6076 X	4665	-0-	-1411	-0-	107	9	3615	2	Y	326	315	0	10
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	691	1	2625	2	Y	419	416	0	13
02	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	359	9	3872	2	Y	365	366	0	12
03	4650 X	4592	-0-	-58	-0-	491	1	3672	2	Y	230	233	0	9
04	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	461	9	4937	2	Y	133	137	0	5
						741	1							
						402	9							
						667	1							
						253	9							
						727	1							
						146	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 3H RRCID -> 276047														
COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
11	6090 X	4845	-0-	-1245	-0-	335	1	1873	2	Y	2397	2362	0	72
12	6231 X	1461	-0-	-4770	-0-	2637	9	911	2	Y	342	398	0	11
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	174	1	1171	2	Y	903	885	0	29
02	4536 X	1972	-0-	-2564	-0-	376	9	505	2	Y	1245	1232	0	42
03	5022 X	4441	-0-	-581	-0-	218	1	2545	2	Y	1305	1294	0	53
04	4860 X	3192	-0-	-1668	-0-	993	9	2041	2	Y	776	797	0	32
						97	1							
						1370	9							
						460	1							
						1436	9							
						297	1							
						854	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	3630 X	2760	-0-	-870	-0-	408 1	2212 2	Y	127	161 0				4
12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	140 9								
01	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	626 1	3274 2	Y	509	491 0	6	1		16
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	560 9								
03	4464 X	2424	-0-	-2040	-0-	685 1	3671 2	Y	1385	1357 0				44
04	5700 X	2116	-0-	-3584	-0-	1524 9								
						465 1	2429 2	Y	825	841 0				28
						908 9								
						248 1	1373 2	Y	730	728 0				30
						803 9								
						206 1	1414 2	Y	451	462 0				19
						496 9								
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
11	6630 X	2310	-0-	-4320	-0-	2117 2	193 9	Y	175	190 0				5
12	6541 X	3541	-0-	-3000	-0-	3079 2	462 9	Y	420	407 0	5	1		13
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2460 2	618 9	Y	562	557 0				18
02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	3719 2	638 9	Y	580	578 0				20
03	3534 X	2874	-0-	-660	-0-	2239 2	635 9	Y	577	573 0				24
04	3420 X	3022	-0-	-398	-0-	2378 2	644 9	Y	585	585 0				24
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
11	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	337 1	22 2	Y	959	967 0				260
12	1240 X	381	-0-	-859	-0-	1055 9								
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	359 1	22 9	Y	20					280
						272 1	1 2	Y	201	148 0				333
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	221 9								
03	1457 X	807	-0-	-650	-0-	245 1	1364 2	Y	195	241 0				287
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	215 9								
						260 1	6 2	Y	492	442 0				337
						541 9								
								Y	-0-	145 0				192
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
11	6690 X	2641	-0-	-4049	-0-	242 1	1896 2	Y	457	460 0				14
12	5084 X	2089	-0-	-2995	-0-	503 9								
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	185 1	1529 2	Y	341	340 0	4	1		11
02	3024 X	1332	-0-	-1692	-0-	375 9								
03	3348 X	2258	-0-	-1090	-0-	195 1	1540 2	Y	271	273 0				9
04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	298 9								
						150 1	878 2	Y	276	276 0				9
						304 9								
						172 1	1753 2	Y	303	300 0				12
						333 9								
						175 1	2148 2	Y	360	357 0				15
						396 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																					
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		2610 X	1715	-0-		-895		-0-			1537 2	178 9	Y		162			164 0			5
12		2697 X	2043	-0-		-654		-0-			1707 2	336 9	Y		305			297 0			9
01		2045 X	2045	-0-		-0-		-0-			1767 2	278 9	Y		253			254 0		4 1	8
02		1744 X	1744	-0-		-0-		-0-			1428 2	316 9	Y		287			285 0			10
03		2046 X	1155	-0-		-891		-0-			844 2	311 9	Y		283			281 0			12
04		1980 X	1273	-0-		-707		-0-			943 2	330 9	Y		300			300 0			12
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527																					
11		3510 X	3411	-0-		-99		-0-			291 1	2722 2	Y		362			365 0			11
12		3627 X	3191	-0-		-436		-0-			398 9										
											249 1	2518 2	Y		385			379 0		5 1	12
01		2315 X	2315	-0-		-0-		-0-			424 9	1743 2	Y		338			339 0			11
02		4852 X	4852	-0-		-0-		-0-			200 1										
											372 9										
											314 1	4242 2	Y		269			271 0			9
03		3534 X	2536	-0-		-998		-0-			296 9										
											214 1	2003 2	Y		290			287 0			12
04		5112 X	5112	-0-		-0-		-0-			319 9										
											279 1	4497 2	Y		305			304 0			13
											336 9										
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695																					
11		8460 X	2051	-0-		-6409		-0-			242 1	1550 2	Y		235			238 0			7
12		8742 X	2378	-0-		-6364		-0-			259 9										
											207 1	1834 2	Y		306			300 0		4 1	9
01		2482 X	2482	-0-		-0-		-0-			337 9	1949 2	Y		282			282 0			9
02		2744 X	1822	-0-		-922		-0-			223 1										
											310 9										
											187 1	1385 2	Y		227			228 0			8
03		3239 X	3239	-0-		-0-		-0-			250 9										
											238 1	2749 2	Y		229			228 0			9
04		4177 X	4177	-0-		-0-		-0-			252 9										
											262 1	3637 2	Y		253			252 0			10
											278 9										
PGE D0S WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248																					
11		180 X	-0-	-0-		-180		-0-						Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
PGE D0S WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483																					
11		8180 X	8180	-0-		-0-		-0-			164 1	7509 2	Y		461			451 1			51
12		7913 X	7913	-0-		-0-		-0-			507 9										
											164 1	7252 2	Y		452			447 1			56
01		8768 X	8768	-0-		-0-		-0-			497 9	7969 2	Y		574			537 1			93
02		8275 X	8275	-0-		-0-		-0-			168 1										
											631 9										
											164 1	7465 2	Y		587			572 1			108
03		8463 X	6957	-0-		-1506		-0-			646 9										
											38 1	6411 2	Y		462			495 1			75
04		9314 X	9314	-0-		-0-		-0-			508 9										
											8541 2	773 9	Y		703			662 1			116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	82	1	3732	2	Y	285	299	1	32
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	314	9	4206	2	Y	394	377	1	49
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	95	1	4289	2	Y	370	359	1	60
02	6048 X	3526	-0-	-2522	-0-	433	9	3199	2	Y	234	251	1	43
03	6696 X	3570	-0-	-3126	-0-	90	1	3287	2	Y	240	244	1	39
04	4620 X	4368	-0-	-252	-0-	407	9	252	9	Y	229	230	1	38
						70	1							
						257	9							
						19	1							
						264	9							
						4116	2							
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	144	1	6584	2	Y	448	438	1	50
12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	493	9	6391	2	Y	442	437	1	55
01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	144	1	6895	2	Y	552	517	1	90
02	6748 X	6560	-0-	-188	-0-	486	9	5923	2	Y	461	466	1	85
03	7471 X	6131	-0-	-1340	-0-	145	1	5702	2	Y	359	386	1	58
04	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	607	9	550	9	Y	500	476	1	82
						130	1							
						507	9							
						34	1							
						395	9							
						7730	2							
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
11	8940 X	1495	-0-	-7445	-0-	15	1	1346	2	Y	110	126	1	2
12	9238 X	1459	-0-	-7779	-0-	13	4	121	9					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1316	2	Y	114	113	1	3
02	11032 X	3118	-0-	-7914	-0-	4	4	125	9					
03	12214 X	3507	-0-	-8707	-0-	28	1	2811	2	Y	24	26	1	1
04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	7	4	272	9	Y	247	243	1	5
						32	1	3108	2	Y	309	303	1	11
						27	4	340	9					
						47	1	4619	2	Y	673	669	1	15
						36	4	740	9					
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407														
11	4290 X	2307	-0-	-1983	-0-	1775	2	532	9	Y	484	474	0	15
12	4433 X	3213	-0-	-1220	-0-	2935	2	278	9	Y	253	257	0	8
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2560	2	216	9	Y	196	198	0	6
02	2156 X	514	-0-	-1642	-0-	405	2	109	9	Y	99	102	0	3
03	3224 X	1117	-0-	-2107	-0-	874	2	243	9	Y	221	215	0	9
04	3120 X	2056	-0-	-1064	-0-	1794	2	262	9	Y	238	237	0	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
														BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	19	18 0	-1
04	T. A.	1291	-0-	1291	1291	1283	2	8 9			Y	7	8 0	-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439														
11	4350 X	1825	-0-	-2525	-0-	192	1	984 2			Y	590	594 0	18
						649	9							
12	4495 X	1194	-0-	-3301	-0-	126	1	319 2			Y	681	670 0	21
						749	9						8 1	
01	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	192	1	1360 2			Y	509	514 0	16
						560	9							
02	2380 X	1260	-0-	-1120	-0-	150	1	655 2			Y	414	416 0	14
						455	9							
03	2108 X	1805	-0-	-303	-0-	157	1	1149 2			Y	454	449 0	19
						499	9							
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	205	1	2322 2			Y	549	545 0	23
						604	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398														
11	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	601	1	9822 2			Y	176	179 0	5
						194	9							
12	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	558	1	11361 2			Y	153	151 0	5
						168	9						2 1	
01	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	473	1	10340 2			Y	144	144 0	5
						158	9							
02	9912 X	6902	-0-	-3010	-0-	370	1	6460 2			Y	65	68 0	2
						72	9							
03	12090 X	6371	-0-	-5719	-0-	265	1	5821 2			Y	259	250 0	11
						285	9							
04	11700 X	2644	-0-	-9056	-0-	150	1	2132 2			Y	329	326 0	14
						362	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694														
11	1470 X	1024	-0-	-446	-0-	668	2	356 9			Y	324	324 0	10
12	1519 X	1504	-0-	-15	-0-	1187	2	317 9			Y	288	286 0	9
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	590	2	175 9			Y	159	163 0	5
02	952 X	166	-0-	-786	-0-	85	2	81 9			Y	74	76 0	3
03	1519 X	313	-0-	-1206	-0-	182	2	131 9			Y	119	117 0	5
04	1470 X	343	-0-	-1127	-0-	204	2	139 9			Y	126	126 0	5
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877														
11	3000 N	3034	-0-	34	34	2627	2	407 9			Y	370	369 0	11
12	1801 X	1767	-0-	-34	-0-	1547	2	220 9			Y	200	203 0	6
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2138	2	319 9			Y	290	287 0	9
02	2828 X	2358	-0-	-470	-0-	1956	2	402 9			Y	365	362 0	12
03	3131 X	1617	-0-	-1514	-0-	1166	2	451 9			Y	410	405 0	17
04	3030 X	1782	-0-	-1248	-0-	1302	2	480 9			Y	436	435 0	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												//CONT.// 781915											
FAITH-SANDY												WELL #: F 1H		RRCID -> 276724		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 6226		PERF. 6558		- 13054	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	2580 X	2546	-0-		-34	-0-			231 194 9			2121 2	Y	176		153 1			114				
12	2666 X	2497	-0-		-169	-0-			229 204 9			2064 2	Y	185		214 1			85				
01	2096 X	2096	-0-		-0-	-0-			241 207 9			1648 2	Y	188		155 1			118				
02	2380 X	1928	-0-		-452	-0-			194 140 9			1594 2	Y	127		157 1			88				
03	2635 X	1241	-0-		-1394	-0-			147 124 9			970 2	Y	113		129 1			72				
04	2550 X	1724	-0-		-826	-0-			173 134 9			1417 2	Y	122		101 1			93				
FAITH-SANDY					WELL #: J 3H		RRCID -> 276730		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 6246		PERF. 6480		- 13420								
11	4530 X	1122	-0-		-3408	-0-			683 198 9			241 2	Y	180		191 0			5				
12	4681 X	2726	-0-		-1955	-0-			829 300 9			1597 2	Y	273		267 0	3 1		8				
01	1596 X	1596	-0-		-0-	-0-			555 304 9			737 2	Y	276		275 0			9				
02	4732 X	1032	-0-		-3700	-0-			297 56 9			679 2	Y	51		58 0			2				
03	5239 X	2005	-0-		-3234	-0-			449 47 9			1509 2	Y	43		43 0			2				
04	4401 X	4401	-0-		-0-	-0-			899 35 9			3467 2	Y	32		33 0			1				
FAITH-SANDY					WELL #: J 2H		RRCID -> 276843		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 6248		PERF. 6677		- 13987								
11	3300 X	-0-	-0-		-3300	-0-						Y	1		7 0				-0-				
12	3410 X	-0-	-0-		-3410	-0-						Y	52		49 0		1 1		2				
01	634 X	634	-0-		-0-	-0-			199 171 9			264 2	Y	155		152 0			5				
02	1665 X	1665	-0-		-0-	-0-			457 164 9			1044 2	Y	149		149 0			5				
03	1994 X	1994	-0-		-0-	-0-			432 110 9			1452 2	Y	100		101 0			4				
04	1646 X	1646	-0-		-0-	-0-			294 210 9			1142 2	Y	191		187 0			8				
FAITH SAN PEDRO P UNIT					WELL #: E 1H		RRCID -> 277004		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6697		- 13420								
11	2640 X	1091	-0-		-1549	-0-			793 2			298 9	Y	271		273 0			8				
12	2263 X	1715	-0-		-548	-0-			1337 2			378 9	Y	344		337 0	4 1		11				
01	1162 X	1162	-0-		-0-	-0-			829 2			333 9	Y	303		304 0			10				
02	1736 X	1100	-0-		-636	-0-			819 2			281 9	Y	255		256 0			9				
03	1767 X	1009	-0-		-758	-0-			688 2			321 9	Y	292		289 0			12				
04	1650 X	722	-0-		-928	-0-			454 2			268 9	Y	244		246 0			10				
FAITH BONITA V UNIT					WELL #: R 1H		RRCID -> 277897		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 6848		- 11791								
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.//															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.//															781915																																																																										
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: R 3H															RRCID -> 277898															COMPL. DATE 05/13/2015															TOTAL DEPTH 6429															PERF. 6804 - 12504																													
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																																	
11	7110	X	4473	-0-	-2637	-0-	253	1	466	9	3754	2	Y		424	428	0					13																																																																																		
12	6696	X	5029	-0-	-1667	-0-	349	1	475	9	4205	2	Y		432	427	0		5	1		13																																																																																		
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	354	1	292	9	3868	2	Y		265	270	0					8																																																																																		
02	6356	X	4139	-0-	-2217	-0-	395	1	228	9	3516	2	Y		207	208	0					7																																																																																		
03	7037	X	5125	-0-	-1912	-0-	345	1	227	9	4553	2	Y		206	205	0					8																																																																																		
04	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	411	1	433	9	5457	2	Y		394	386	0					16																																																																																		

FAITH-SAN PEDRO															WELL #: R 2H															RRCID -> 277907															COMPL. DATE 05/13/2015															TOTAL DEPTH 6461															PERF. 6859 - 11451																													
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	308	1	392	9	4572	2	Y		356	346	0					11																																																																																		
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	285	1	340	9	3437	2	Y		309	306	0		4	1		10																																																																																		
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	199	1	503	9	2180	2	Y		457	452	0					15																																																																																		
02	4928	X	1656	-0-	-3272	-0-	145	1	218	9	1293	2	Y		198	206	0					7																																																																																		
03	5456	X	2927	-0-	-2529	-0-	185	1	297	9	2445	2	Y		270	266	0					11																																																																																		
04	5280	X	3954	-0-	-1326	-0-	255	1	317	9	3382	2	Y		288	287	0					12																																																																																		

FAITH SAN PEDRO U UNIT															WELL #: M 1H															RRCID -> 277948															COMPL. DATE 05/19/2015															TOTAL DEPTH 6600															PERF. 6669 - 12469																													
11	2490	X	2318	-0-	-172	-0-	213	1	340	9	1765	2	Y		309	311	0					9																																																																																		
12	2294	X	1692	-0-	-602	-0-	137	1	372	9	1183	2	Y		338	333	0		4	1		10																																																																																		
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	122	1	220	9	1090	2	Y		200	204	0					6																																																																																		
02	2156	X	239	-0-	-1917	-0-	13	1	122	9	104	2	Y		111	113	0					4																																																																																		
03	2387	X	496	-0-	-1891	-0-	21	1	277	9	198	2	Y		252	246	0					10																																																																																		
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	214	1	385	9	2339	2	Y		350	346	0					14																																																																																		

FAITH BONITA W UNIT															WELL #: M 1H															RRCID -> 278317															COMPL. DATE 03/25/2015															TOTAL DEPTH 6545															PERF. 7059 - 11744																													
11	2940	X	2388	-0-	-552	-0-	2021	2	2264	2	367	9	Y		334	334	0					10																																																																																		
12	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	2264	2	2526	2	298	9	Y		271	270	0		3	1		8																																																																																		
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2526	2	2407	2	385	9	Y		350	347	0					11																																																																																		
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2407	2	1166	2	318	9	Y		289	290	0					10																																																																																		
03	2573	X	1274	-0-	-1299	-0-	1166	2	108	9	108	9	Y		98	104	0					4																																																																																		
04	2820	X	1347	-0-	-1473	-0-	1223	2	124	9	124	9	Y		113	112	0					5																																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH SAN PEDRO W UNIT															
WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4590 X	4092	-0-	-498	-0-	398	1	3285	2	Y	372	369	0	11	
12	4743 X	2896	-0-	-1847	-0-	409	9	270	1	2331	2	Y	268	268	0
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	295	9	378	1	3372	2	Y	382	378	0
02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	420	9	420	1	3488	2	Y	326	327	0
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	359	9	527	1	4930	2	Y	311	309	0
04	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	342	9	426	1	4640	2	Y	313	313	0
						344	9								
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT														WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645	
11	4200 X	3816	-0-	-384	-0-	339	1	2939	2	Y	489	491	0	15	
12	4340 X	3142	-0-	-1198	-0-	538	9	279	1	2388	2	Y	432	429	0
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	475	9	318	1	2247	2	Y	435	434	0
02	3696 X	1282	-0-	-2414	-0-	318	1	479	9	798	2	Y	341	343	0
03	4092 X	112	-0-	-3980	-0-	109	1	375	9	111	9	Y	101	109	0
04	3810 X	3068	-0-	-742	-0-	1	2	258	1	2680	2	Y	118	117	0
						130	9								
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT														WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672	
11	5010 X	3872	-0-	-1138	-0-	339	1	2943	2	Y	536	541	0	16	
12	5177 X	2948	-0-	-2229	-0-	590	9	246	1	2112	2	Y	536	529	0
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	590	9	289	1	2040	2	Y	553	552	0
02	4116 X	3410	-0-	-706	-0-	608	9	355	1	2591	2	Y	422	426	0
03	4557 X	3110	-0-	-1447	-0-	464	9	389	1	2315	2	Y	369	368	0
04	3870 X	3790	-0-	-80	-0-	406	9	279	1	2917	2	Y	540	533	0
						594	9								
FAITH-SAN PEDRO H UNIT														WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522	
11	1740 X	512	-0-	-1228	-0-	346	2	166	9	Y	151	153	0	5	
12	1798 X	676	-0-	-1122	-0-	434	2	242	9	Y	220	215	0	7	
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	647	2	134	9	Y	122	125	0	4	
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1392	2	132	9	Y	120	120	0	4	
03	682 N	535	-0-	-147	-0-	386	2	149	9	Y	135	133	0	6	
04	750 N	602	-0-	-148	-0-	455	2	147	9	Y	134	134	0	6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
12	1116 X	496	-0-	-620	-0-	478 6	2 9	12 4		Y	5	5 0		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-			-0-
03	496 X	120	-0-	-376	-0-	120 6	2 9	10 9		Y	-0-			-0-
04	480 X	73	-0-	-407	-0-	63 2				Y	9	9 0		-0-

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
11	4260 X	2958	-0-	-1302	-0-	90 96	1 9	2772 2		Y	87	88 0		-0-
12	4402 X	3102	-0-	-1300	-0-	113 156	1 9	2833 2		Y	142	141 0		1
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	110 155	1 9	2646 2		Y	141	141 0		1
02	3164 X	2958	-0-	-206	-0-	101 516	1 4	2221 2 9		Y	109	109 0		1
03	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	58 22	1 4	2605 2 9		Y	74	74 0		1
04	3000 X	2354	-0-	-646	-0-	2268 51	2 9	35 4		Y	46	47 0		-0-

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	149 221	1 9	4584 2		Y	201	202 0		1
12	4526 X	3863	-0-	-663	-0-	139 237	1 9	3487 2		Y	215	215 0		1
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	137 238	1 9	3286 2		Y	216	216 0		1
02	4788 X	3547	-0-	-1241	-0-	119 607	1 4	2613 2 9		Y	189	188 0		2
03	5301 X	3062	-0-	-2239	-0-	62 24	1 4	2805 2 9		Y	155	156 0		1
04	4950 X	2366	-0-	-2584	-0-	2179 154	2 9	33 4		Y	140	140 0		1

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
11	6990 X	5044	-0-	-1946	-0-	150 290	1 9	4604 2		Y	264	266 0		1
12	7223 X	4287	-0-	-2936	-0-	151 353	1 9	3783 2		Y	321	320 0		2
01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	156 384	1 9	3739 2		Y	349	349 0		2
02	5684 X	4449	-0-	-1235	-0-	145 739	1 4	3184 2 9		Y	346	345 0		3
03	6169 X	4192	-0-	-1977	-0-	82 31	1 4	3704 2 9		Y	341	341 0		3
04	5040 X	3530	-0-	-1510	-0-	3150 332	2 9	48 4		Y	302	303 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										//CONT.//		781915													
GATES 010 CHK-B TR 1										WELL #: G 2H		RRCID -> 278604		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH		8029		PERF. 8407		- 14502			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE								
11	9120 X	6209	-0-	-2911	-0-		99	1	5751	2	Y	326	327	0			3								
12	8897 X	5187	-0-	-3710	-0-		359	9																	
							87	1	4811	2	Y	263	263	0			3								
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-		289	9																	
02	6048 X	692	-0-	-5356	-0-		70	1	3347	2	Y	129	130	0			2								
							142	9																	
03	6696 X	4370	-0-	-2326	-0-		12	1	577	2	Y	94	95	0			1								
							103	9																	
04	6210 X	1635	-0-	-4575	-0-		94	1	3952	2	Y	288	282	0			7								
							7	4	317	9															
							27	1	1177	2	Y	391	393	0			5								
							1	4	430	9															

GATES 010 CHK-B TR 1					WELL #: G 1H		RRCID -> 278614		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH		8015		PERF. 8489		- 14554								
11	9150 X	4874	-0-	-4276	-0-		77	1	4460	2	Y	306	307	0			2								
12	8959 X	5331	-0-	-3628	-0-		337	9																	
							87	1	4842	2	Y	365	363	0			4								
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-		402	9																	
02	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-		95	1	4545	2	Y	350	350	0			4								
							385	9																	
03	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-		135	1	6277	2	Y	365	365	0			4								
							402	9																	
04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-		167	1	6985	2	Y	314	311	0			7								
							13	4	345	9															
							139	1	6053	2	Y	300	303	0			4								
							5	4	330	9															

GATES 010 CHK-B TR 1					WELL #: L 1H		RRCID -> 278615		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH		8015		PERF. 8522		- 13635								
11	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-		7811	2	570	4	Y	290	291	0			2								
12	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-		319	9																	
							7890	2	204	4	Y	342	340	0			4								
01	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-		376	9																	
02	9716 X	7923	-0-	-1793	-0-		8035	2	263	4	Y	329	329	0			4								
							362	9																	
03	8990 X	6859	-0-	-2131	-0-		7146	2	340	4	Y	397	396	0			5								
							437	9																	
04	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-		6537	2	12	4	Y	282	280	0			7								
							310	9																	
							11938	2	10	4	Y	527	527	0			7								
							580	9																	

FAITH-TORO DIM					WELL #: C 5H		RRCID -> 279264		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH		6621		PERF. 6796		- 13335								
11	10020 X	6796	-0-	-3224	-0-		653	1	5711	2	Y	393	397	0			12								
12	10292 X	6382	-0-	-3910	-0-		432	9																	
							603	1	5380	2	Y	363	360	0	4	1	11								
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-		399	9																	
02	9912 X	5366	-0-	-4546	-0-		611	1	5457	2	Y	328	329	0			10								
							361	9																	
03	9641 X	6249	-0-	-3392	-0-		513	1	4519	2	Y	304	304	0			10								
							334	9																	
04	6810 X	5748	-0-	-1062	-0-		563	1	5345	2	Y	310	307	0			13								
							341	9																	
							530	1	4882	2	Y	305	305	0			13								
							336	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915															
FAITH-SAN PEDRO S UNIT		WELL #:		M 1H		RRCID -> 279538		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH		6576 PERF. 6684 - 12461							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-		464 1	3832 2	Y	333	326 0		10						
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-		366 1	3037 2	Y	329	325 0	4 1	10						
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		362 9	3052 2	Y	311	311 0		10						
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-		342 1	3948 2	Y	392	389 0		13						
03	4805 X	259	-0-	-4546	-0-		476 1	32 2	Y	204	209 0		8						
04	4650 X	1762	-0-	-2888	-0-		431 9	1391 2	Y	222	221 0		9						
							3 1												
							224 9												
							127 1												
							244 9												
FAITH-TORO DIM														WELL #:	C 8H	RRCID -> 279554	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH	6616 PERF. 6648 - 13593
11	11040 X	9646	-0-	-1394	-0-		932 1	8145 2	Y	517	519 0		16						
12	11408 X	9380	-0-	-2028	-0-		569 9	7964 2	Y	475	470 0	6 1	15						
01	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-		893 1	8149 2	Y	444	445 0		14						
02	10080 X	6054	-0-	-4026	-0-		523 9	5080 2	Y	362	364 0		12						
03	11160 X	6943	-0-	-4217	-0-		913 1	5931 2	Y	353	351 0		14						
04	9660 X	6744	-0-	-2916	-0-		488 9	5697 2	Y	390	388 0		16						
							576 1												
							398 9												
							624 1												
							388 9												
							618 1												
							429 9												
FAITH-TORO DIM														WELL #:	C 7H	RRCID -> 279555	COMPL. DATE 06/29/2014	TOTAL DEPTH	6609 PERF. 6724 - 13457
11	3060 X	2908	-0-	-152	-0-		198 1	1751 2	Y	872	875 0		26						
12	3162 X	2100	-0-	-1062	-0-		959 9	1277 2	Y	618	618 0	7 1	19						
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		143 1	2027 2	Y	677	674 0		22						
02	2800 X	2156	-0-	-644	-0-		680 9	1285 2	Y	659	659 0		22						
03	3100 X	1853	-0-	-1247	-0-		227 1	1172 2	Y	507	508 0		21						
04	2910 X	446	-0-	-2464	-0-		745 9	208 2	Y	196	209 0		8						
							146 1												
							725 9												
							123 1												
							558 9												
							22 1												
							216 9												
FAITH-TORO DIM														WELL #:	C 6H	RRCID -> 279558	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH	6605 PERF. 6700 - 12792
11	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-		132 1	1152 2	Y	181	176 0		5						
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-		199 9	2824 2	Y	337	328 0	4 1	10						
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-		317 1	3193 2	Y	246	248 0		8						
02	1372 X	1138	-0-	-234	-0-		371 9	935 2	Y	88	93 0		3						
03	3503 X	1350	-0-	-2153	-0-		358 1	1108 2	Y	114	112 0		5						
04	3690 X	1140	-0-	-2550	-0-		271 9	924 2	Y	105	106 0		4						
							106 1												
							97 9												
							117 1												
							125 9												
							100 1												
							116 9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-TORO F UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	4560 X	3813	-0-	-747	-0-	362 1	283 9	3168 2	Y	257	257 0			8
12	4712 X	3889	-0-	-823	-0-	364 1	275 9	3250 2	Y	250	247 0	3	1	8
01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	486 1	281 9	4337 2	Y	255	255 0			8
02	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	1463 1	375 9	12894 2	Y	341	337 0			12
03	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	790 1	279 9	7508 2	Y	254	256 0			10
04	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	1009 1	252 9	9294 2	Y	229	230 0			9
FAITH-TORO E UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
11	10410 X	9888	-0-	-522	-0-	960 1	534 9	8394 2	Y	485	481 0			15
12	10757 X	9881	-0-	-876	-0-	943 1	528 9	8410 2	Y	480	474 0	6	1	15
01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	638 1	287 9	5696 2	Y	261	268 0			8
02	9240 X	2414	-0-	-6826	-0-	228 1	179 9	2007 2	Y	163	165 0			6
03	10230 X	7529	-0-	-2701	-0-	682 1	366 9	6481 2	Y	333	325 0			14
04	9900 X	9354	-0-	-546	-0-	873 1	432 9	8049 2	Y	393	391 0			16
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
11	2670 X	37	-0-	-2633	-0-	1 2	103 9	36 9	Y	33	35 0			1
12	2015 X	104	-0-	-1911	-0-	1 2	183 9	103 9	Y	94	91 0	1	1	3
01	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	183 1	170 1	1636 2	Y	166	164 0			5
02	2156 X	1863	-0-	-293	-0-	170 1	191 9	1502 2	Y	174	173 0			6
03	1426 X	934	-0-	-492	-0-	77 1	125 9	732 2	Y	114	115 0			5
04	1950 X	268	-0-	-1682	-0-	16 1	100 9	152 2	Y	91	92 0			4
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
11	1260 X	842	-0-	-418	-0-	79 1	72 9	691 2	Y	65	66 0			2
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	11	13 0			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48	46 0			2
02	1512 X	273	-0-	-1239	-0-	24 1	34 9	215 2	Y	31	32 0			1
03	1674 X	698	-0-	-976	-0-	63 1	35 9	600 2	Y	32	32 0			1
04	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	156 1	90 9	1437 2	Y	82	80 0			3
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921														
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 2		42 9	Y	38	38 0			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37	37 0			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26	26 0			1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	12	13 0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	19 0			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	4 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	6030 X	5869	-0-	-161	-0-	503	1	4771	2	Y	541	520	1	90
12	6231 X	6044	-0-	-187	-0-	595	9	4883	2	Y	517	514	1	93
01	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	592	1	5604	2	Y	596	622	1	67
02	7364 X	5955	-0-	-1409	-0-	569	9	4941	2	Y	410	378	1	99
03	8153 X	1569	-0-	-6584	-0-	731	1	1100	2	Y	323	346	1	76
04	6780 X	3185	-0-	-3595	-0-	656	9	2465	2	Y	425	424	1	77
						563	1							
						451	9							
						114	1							
						355	9							
						252	1							
						468	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297														
11	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	691	1	6552	2	Y	399	365	1	66
12	6851 X	5460	-0-	-1391	-0-	439	9	4551	2	Y	325	332	1	58
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	551	1	3341	2	Y	414	423	1	46
02	7168 X	6173	-0-	-995	-0-	358	9	5127	2	Y	419	363	1	101
03	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	436	1	7548	2	Y	544	515	1	128
04	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	455	9	8998	2	Y	639	651	1	116
						585	1							
						461	9							
						780	1							
						598	9							
						920	1							
						703	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034														
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	Y	565	521	1	94
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	622	9			Y	401	423	1	72
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	794	2	Y	375	405	1	42
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-	413	9			Y	365	319	1	88
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	298	316	1	70
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	388	388	1	70
FAITH-BONITA														
WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780														
11	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	448	1	1556	2	N	286	287	0	9
12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	315	9	1234	2	N	261	259	0	8
01	3999 X	2642	-0-	-1357	-0-	330	1	1770	2	N	264	264	0	8
02	3612 X	2043	-0-	-1569	-0-	287	9	1412	2	N	238	238	0	8
03	3999 X	1379	-0-	-2620	-0-	582	1	910	2	N	214	213	0	9
04	2550 X	1864	-0-	-686	-0-	290	9	1324	2	N	209	209	0	9
						369	1							
						262	9							
						234	1							
						235	9							
						310	1							
						230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4980 X	2660	-0-	-2320	-0-	466	1	1623	2	Y	519	523	0	16
12	3751 X	3110	-0-	-641	-0-	571	9	1974	2	Y	554	546	0	17
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	527	1	1206	2	Y	473	475	0	15
02	2576 X	2196	-0-	-380	-0-	609	9	1326	2	Y	476	475	0	16
03	3100 X	2822	-0-	-278	-0-	396	1	1969	2	Y	315	318	0	13
04	3000 X	2683	-0-	-317	-0-	520	9	1826	2	Y	391	388	0	16
						346	1							
						524	9							
						506	1							
						347	9							
						427	1							
						430	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
11	2670 X	1782	-0-	-888	-0-	321	1	1119	2	Y	311	313	0	9
12	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	342	9	1966	2	Y	221	220	0	7
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	526	1	1207	2	Y	260	259	0	8
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	243	9	1275	2	Y	192	193	0	7
03	2728 X	1821	-0-	-907	-0-	396	1	1213	2	Y	270	266	0	11
04	2640 X	2022	-0-	-618	-0-	286	9	1366	2	Y	306	304	0	13
						333	1							
						211	9							
						311	1							
						297	9							
						319	1							
						337	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
11	5280 X	4865	-0-	-415	-0-	941	1	3271	2	Y	594	600	0	18
12	5425 X	5304	-0-	-121	-0-	653	9	3514	2	Y	774	759	0	24
01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	939	1	2710	2	Y	522	529	0	17
02	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	851	9	3505	2	Y	516	515	0	18
03	5301 X	3857	-0-	-1444	-0-	890	1	2644	2	Y	485	483	0	20
04	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	574	9	3727	2	Y	602	597	0	25
						916	1							
						568	9							
						679	1							
						534	9							
						873	1							
						662	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990														
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3051	2	420	9	Y	382	383	0	12
12	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	1944	2	393	9	Y	357	354	0	11
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	21	2	301	9	Y	274	276	0	9
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	143	147	0	5
03	3596 X	240	-0-	-3356	-0-	3	2	237	9	Y	215	211	0	9
04	3480 X	2747	-0-	-733	-0-	2453	2	294	9	Y	267	265	0	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-BONITA														
WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 X	975	-0-	-255	-0-	164	1	571	2	Y	218	219	0	7
12	1271 X	676	-0-	-595	-0-	240	9	362	2	Y	198	197	0	6
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	96	1	344	2	Y	222	221	0	7
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	218	9	686	2	Y	178	179	0	6
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	113	1	373	2	Y	169	168	0	7
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	244	9	681	2	Y	161	161	0	7
						179	1							
						196	9							
						95	1							
						186	9							
						159	1							
						177	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246														
11	3060 X	2705	-0-	-355	-0-	192	1	2144	2	Y	335	339	0	10
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	369	9	2909	2	Y	394	387	0	12
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	228	1	3460	2	Y	328	330	0	10
02	2520 X	2291	-0-	-229	-0-	433	9	1438	2	Y	436	431	0	15
03	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	269	1	2907	2	Y	419	417	0	17
04	3960 X	1032	-0-	-2928	-0-	361	9	532	2	Y	321	325	0	13
						373	1							
						480	9							
						270	1							
						461	9							
						147	1							
						353	9							
FAITH BONITA X UNIT														
WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016														
11	12930 X	7772	-0-	-5158	-0-	278	1	7029	2	Y	423	429	0	13
12	9765 X	8666	-0-	-1099	-0-	465	9	8005	2	Y	330	329	0	10
01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	298	1	6295	2	Y	352	351	0	11
02	9100 X	5989	-0-	-3111	-0-	363	9	5210	2	Y	521	514	0	18
03	10075 X	8426	-0-	-1649	-0-	252	1	7511	2	Y	580	574	0	24
04	8400 X	8203	-0-	-197	-0-	387	9	7273	2	Y	591	591	0	24
						206	1							
						573	9							
						277	1							
						638	9							
						280	1							
						650	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
11	2940 X	2753	-0-	-187	-0-	2266	2	487	9	Y	443	448	0	13
12	3038 X	2503	-0-	-535	-0-	2044	2	459	9	Y	417	412	0	13
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	2667	2	492	9	Y	447	446	0	14
02	3416 X	2417	-0-	-999	-0-	1975	2	442	9	Y	402	402	0	14
03	3782 X	1161	-0-	-2621	-0-	810	2	351	9	Y	319	320	0	13
04	3060 X	762	-0-	-2298	-0-	346	2	416	9	Y	378	375	0	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
FAITH-BONITA		WELL #: B 7H		RRCID -> 280919		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH		7102 PERF. 7011		- 13764					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	6240 X	4164	-0-	-2076	-0-		282 1	3336 2	Y		496	498 0			15		
12	6448 X	4056	-0-	-2392	-0-		546 9	3165 2	Y		554	545 0	7 1		17		
01	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-		282 1	3454 2	Y		686	681 0			22		
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-		609 9	4433 2	Y		483	489 0			16		
03	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-		264 1	5970 2	Y		490	486 0			20		
04	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-		755 9	5693 2	Y		605	600 0			25		
							349 1										
							531 9										
							338 1										
							539 9										
							455 1										
							666 9										

FAITH-BONITA		WELL #: B 5H		RRCID -> 280920		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH		6312 PERF. 7150		- 13689					
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-		318 1	3774 2	Y		1071	1045 0			32		
12	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-		1178 9	4137 2	Y		1030	1018 0	12 1		32		
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		369 1	5306 2	Y		806	812 0			26		
02	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-		1133 9	5709 2	Y		595	601 0			20		
03	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-		406 1	5892 2	Y		683	675 0			28		
04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-		887 9	5331 2	Y		854	847 0			35		
							450 1										
							655 9										
							333 1										
							751 9										
							425 1										
							939 9										

FAITH-BONITA		WELL #: G 4H		RRCID -> 280921		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH		7083 PERF. 7901		- 14370					
11	1530 X	99	-0-	-1431	-0-		2 2	97 9	Y		88	95 0			3		
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-		220 1	2802 2	Y		317	306 0	4 1		10		
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-		349 9	3062 2	Y		256	258 0			8		
02	1232 X	376	-0-	-856	-0-		238 1	163 2	Y		155	158 0			5		
03	3379 X	648	-0-	-2731	-0-		282 9	383 2	Y		209	205 0			9		
04	3480 X	1963	-0-	-1517	-0-		42 1	1168 2	Y		426	417 0			18		
							171 9										
							35 1										
							230 9										
							326 1										
							469 9										

FAITH-BONITA		WELL #: O 1H		RRCID -> 280953		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH		6595 PERF. 7029		- 14812					
11	16410 X	10236	-0-	-6174	-0-		371 1	9366 2	Y		454	456 0			14		
12	16957 X	11754	-0-	-5203	-0-		499 9	10959 2	Y		352	351 0	4 1		11		
01	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-		408 1	7759 2	Y		373	372 0			12		
02	9660 X	8223	-0-	-1437	-0-		387 9	7353 2	Y		527	521 0			18		
03	11749 X	8673	-0-	-3076	-0-		311 1	7789 2	Y		543	539 0			22		
04	11370 X	9621	-0-	-1749	-0-		410 9	8573 2	Y		653	648 0			27		
							290 1										
							580 9										
							287 1										
							597 9										
							330 1										
							718 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FAITH-BONITA														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 781915																	
WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	5100 X	1888	-0-	-3212	-0-	324 166 9	1	1398	2	Y	151	160	0		5		
12	5270 X	722	-0-	-4548	-0-	389 331 9	1	2	2	Y	301	293	0	4	1	9	
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	379 311 9	1	2	2	Y	283	283	0		9		
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	255 288 9	1	1444	2	Y	262	262	0		9		
03	1953 X	1817	-0-	-136	-0-	203 315 9	1	1299	2	Y	286	283	0		12		
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	335 543 9	1	2225	2	Y	494	486	0		20		
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646																	
11	4350 X	272	-0-	-4078	-0-	6	2	266	9	Y	242	244	0		7		
12	4495 X	2494	-0-	-2001	-0-	2124	2	370	9	Y	336	329	0	4	1	10	
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3704	2	354	9	Y	322	322	0		10		
02	3444 X	3055	-0-	-389	-0-	2763	2	292	9	Y	265	266	0		9		
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	2975	2	295	9	Y	268	266	0		11		
04	3930 X	1592	-0-	-2338	-0-	1263	2	329	9	Y	299	298	0		12		
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143																	
11	5460 X	4730	-0-	-730	-0-	425 914 9	1	3391	2	Y	831	827	0		25		
12	5642 X	4017	-0-	-1625	-0-	481 568 9	1	2968	2	Y	516	519	0	6	1	16	
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	551 593 9	1	3899	2	Y	539	538	0		17		
02	4424 X	3840	-0-	-584	-0-	369 495 9	1	2976	2	Y	450	452	0		15		
03	4898 X	3652	-0-	-1246	-0-	401 432 9	1	2819	2	Y	393	392	0		16		
04	4890 X	3486	-0-	-1404	-0-	315 242 9	1	2929	2	Y	220	227	0		9		
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232																	
11	2550 X	2086	-0-	-464	-0-	197 316 9	1	1573	2	Y	287	295	0		9		
12	1922 X	1871	-0-	-51	-0-	190 507 9	1	1174	2	Y	461	451	0	5	1	14	
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	116 466 9	1	824	2	Y	424	424	0		14		
02	2436 X	1692	-0-	-744	-0-	138 440 9	1	1114	2	Y	400	400	0		14		
03	2697 X	1222	-0-	-1475	-0-	95 452 9	1	675	2	Y	411	408	0		17		
04	2100 X	1869	-0-	-231	-0-	155 270 9	1	1444	2	Y	245	252	0		10		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)						//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC						//CONT.//		781915											
FAITH-BONITA						WELL #: A 2H		RRCID -> 280979		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH		6952		PERF. 7520 - 17075			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	13770 X	4587	-0-	-9183	-0-	551 563	1 9		3473	2	Y		512	522	0				15
12	7781 X	7520	-0-	-261	-0-	989 790	1 9		5741	2	Y		718	703	0		8	1	22
01	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	1210 637	1 9		6896	2	Y		579	583	0				18
02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	860 477	1 9		4913	2	Y		434	437	0				15
03	7533 X	5698	-0-	-1835	-0-	663 557	1 9		4478	2	Y		506	500	0				21
04	8460 X	5778	-0-	-2682	-0-	257 688	1 9		4833	2	Y		625	620	0				26
FAITH-BONITA						WELL #: A 3H		RRCID -> 280980		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH		7100		PERF. 7529 - 13461			
11	4860 X	3618	-0-	-1242	-0-	435 446	1 9		2737	2	Y		405	408	0				12
12	5022 X	2034	-0-	-2988	-0-	248 348	1 9		1438	2	Y		316	314	0		4	1	10
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	220 387	1 9		1254	2	Y		352	351	0				11
02	3388 X	2320	-0-	-1068	-0-	306 263	1 9		1751	2	Y		239	242	0				8
03	3751 X	1707	-0-	-2044	-0-	177 334	1 9		1196	2	Y		304	300	0				12
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	193 417	1 9		3626	2	Y		379	375	0				16
FAITH-BONITA						WELL #: A 4H		RRCID -> 280981		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH		7119		PERF. 7623 - 13366			
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	329 397	1 9		2071	2	Y		361	358	0				11
12	2511 X	1873	-0-	-638	-0-	237 261	1 9		1375	2	Y		237	238	0		3	1	7
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	46 239	1 9		262	2	Y		217	217	0				7
02	2604 X	1377	-0-	-1227	-0-	147 391	1 9		839	2	Y		355	350	0				12
03	2883 X	1886	-0-	-997	-0-	205 292	1 9		1389	2	Y		265	266	0				11
04	2790 X	1412	-0-	-1378	-0-	56 298	1 9		1058	2	Y		271	271	0				11
PGE D0S						WELL #: G 4H		RRCID -> 281066		COMPL. DATE 07/17/2016		TOTAL DEPTH		7922		PERF. 8276 - 16687			
11	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	175 513	1 9		13666	2	Y		466	476	1				7
12	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	192 561	1 9		14512	2	Y		510	468	1				49
01	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	143 480	1 9		10718	2	Y		436	445	1				40
02	14504 X	11354	-0-	-3150	-0-	142 419	1 9		10793	2	Y		381	390	1				31
03	16058 X	12241	-0-	-3817	-0-	59 403	1 9		11779	2	Y		366	391	1				6
04	14760 X	7453	-0-	-7307	-0-	2 199	1 9		7252	2	Y		181	165	1				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FAITH-BONITA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 781915 WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE														
11	4320 X	3396	-0-	-924	-0-		265	1	2486	2	Y	586	586	0	18														
12	4464 X	1767	-0-	-2697	-0-		645	9	1275	2	Y	315	319	0	10														
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-		145	1	1900	2	Y	317	317	0	10														
02	11872 X	2243	-0-	-9629	-0-		347	9	1763	2	Y	288	288	0	10														
03	13144 X	4727	-0-	-8417	-0-		195	1	4114	2	Y	282	280	0	12														
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-		349	9	2776	2	Y	393	389	0	16														
							163	1																					
							317	9																					
							303	1																					
							310	9																					
							269	1																					
							432	9																					
FAITH-BONITA															WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175														
11	5730 X	4568	-0-	-1162	-0-		370	1	3466	2	Y	665	666	0	20														
12	4557 X	4400	-0-	-157	-0-		732	9	3169	2	Y	792	779	0	24														
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-		360	1	2618	2	Y	507	515	0	16														
02	4256 X	2577	-0-	-1679	-0-		871	9	1944	2	Y	412	414	0	14														
03	4712 X	2526	-0-	-2186	-0-		269	1	1882	2	Y	460	455	0	19														
04	4560 X	2761	-0-	-1799	-0-		558	9	1815	2	Y	701	691	0	29														
							180	1																					
							453	9																					
							138	1																					
							506	9																					
							175	1																					
							771	9																					
FAITH-BONITA															WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949														
11	5010 X	3939	-0-	-1071	-0-		3350	2	589	9	Y	535	539	0	16														
12	3720 X	3618	-0-	-102	-0-		3023	2	595	9	Y	541	534	0	17														
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		2568	2	521	9	Y	474	476	0	15														
02	3864 X	2209	-0-	-1655	-0-		1769	2	440	9	Y	400	401	0	14														
03	4278 X	3821	-0-	-457	-0-		3369	2	452	9	Y	411	408	0	17														
04	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-		5135	2	471	9	Y	428	427	0	18														
FAITH BONITA Y UNIT															WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
11	4080 X	1963	-0-	-2117	-0-		264	1	1233	2	Y	424	431	0	13														
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		466	9	2027	2	Y	595	583	0	18														
01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-		631	1	1341	2	Y	529	530	0	17														
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-		655	9	1900	2	Y	566	564	0	19														
03	3317 X	1509	-0-	-1808	-0-		361	1	644	2	Y	399	402	0	16														
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-		582	9	3354	2	Y	637	627	0	26														
							421	1																					
							623	9																					
							426	1																					
							439	9																					
							342	1																					
							701	9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5280 X	4982	-0-	-298	-0-	324 1	827 9	3831 2	Y	752	748 0			23
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	393 1	1021 9	4408 2	Y	928	911 0	11 1		29
01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	403 1	975 9	5266 2	Y	886	887 0			28
02	4648 X	4535	-0-	-113	-0-	280 1	701 9	3554 2	Y	637	643 0			22
03	5828 X	5427	-0-	-401	-0-	250 1	751 9	4426 2	Y	683	677 0			28
04	6420 X	5438	-0-	-982	-0-	342 1	801 9	4295 2	Y	728	726 0			30
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	98 1	334 9	1165 2	Y	304	309 0			9
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	230 1	290 9	2578 2	Y	264	262 0	3 1		8
01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	151 1	419 9	1969 2	Y	381	377 0			12
02	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	101 1	411 9	1286 2	Y	374	373 0			13
03	3100 X	1843	-0-	-1257	-0-	75 1	448 9	1320 2	Y	407	403 0			17
04	3000 X	1992	-0-	-1008	-0-	103 1	583 9	1306 2	Y	530	525 0			22
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	1157	-0-	1157	1157	1157 2			Y	-0-				-0-
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679														
11	20130 X	16890	-0-	-3240	-0-	202 1	901 9	15787 2	Y	819	829 1			12
12	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	226 1	1048 9	17072 2	Y	953	874 1			91
01	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	214 1	883 9	16033 2	Y	803	820 1			74
02	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	200 1	765 9	15156 2	Y	695	713 1			56
03	18352 X	13934	-0-	-4418	-0-	67 1	619 9	13248 2	Y	563	609 1			10
04	17760 X	4032	-0-	-13728	-0-	1 1	149 9	3882 2	Y	135	128 1			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE DOS														
WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	13500 X	6724	-0-	-6776	-0-	82	1	6412	2	Y	209	213	1	3
12	9424 X	9393	-0-	-31	-0-	230	9	8909	2	Y	333	304	1	32
01	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	118	1	9171	2	Y	343	343	1	32
02	11312 X	9813	-0-	-1499	-0-	366	9	9298	2	Y	356	359	1	29
03	9393 X	9023	-0-	-370	-0-	122	1	8662	2	Y	288	312	1	5
04	20077 X	20077	-0-	-0-	-0-	377	9	19413	2	Y	599	531	1	73
						123	1							
						392	9							
						44	1							
						317	9							
						5	1							
						659	9							
PGE DOS														
WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780														
11	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	169	1	13174	2	Y	412	420	1	6
12	13516 X	7894	-0-	-5622	-0-	453	9	7517	2	Y	253	235	1	24
01	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	99	1	11717	2	Y	455	437	1	42
02	13468 X	7502	-0-	-5966	-0-	278	9	7133	2	Y	250	272	1	20
03	14911 X	6948	-0-	-7963	-0-	156	1	6680	2	Y	213	229	1	4
04	13800 X	13653	-0-	-147	-0-	501	9	13262	2	Y	352	313	1	43
						94	1							
						275	9							
						34	1							
						234	9							
						4	1							
						387	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506														
11	15027 X	7455	-0-	-7572	-0-	558	1	6219	2	Y	616	614	0	19
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	678	9	4141	2	Y	498	496	0	15
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	325	1	2336	2	Y	352	356	0	11
02	6972 X	1507	-0-	-5465	-0-	548	9	915	2	Y	323	323	0	11
03	7719 X	3849	-0-	-3870	-0-	182	1	3067	2	Y	452	445	0	18
04	7470 X	1580	-0-	-5890	-0-	387	9	822	2	Y	482	480	0	20
						237	1							
						355	9							
						285	1							
						497	9							
						228	1							
						530	9							
PGE DOS														
WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018														
11	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	182	1	14202	2	Y	536	545	1	8
12	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	590	9	15341	2	Y	620	569	1	59
01	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	203	1	15203	2	Y	673	670	1	62
02	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	682	9	14907	2	Y	632	643	1	51
03	16213 X	13972	-0-	-2241	-0-	202	1	13365	2	Y	491	534	1	8
04	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	740	9	15972	2	Y	523	467	1	64
						197	1							
						695	9							
						67	1							
						540	9							
						4	1							
						575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	479	1	1908	2	N	388	390	0	12
12	2263 X	1572	-0-	-691	-0-	427	9	947	2	N	440	433	0	14
01	3503 X	363	-0-	-3140	-0-	141	1	361	9	N	328	332	0	10
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	484	9	3447	2	N	287	287	0	10
03	3472 X	548	-0-	-2924	-0-	2	2	362	2	N	125	130	0	5
04	2820 X	92	-0-	-2728	-0-	614	1	89	9	N	81	83	0	3
						316	9							
						48	1							
						138	9							
						3	2							
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441														
11	5310 X	2995	-0-	-2315	-0-	269	1	2356	2	N	336	340	0	10
12	5115 X	957	-0-	-4158	-0-	370	9	738	2	N	124	128	0	4
01	4836 X	4374	-0-	-462	-0-	83	1	3452	2	N	487	475	0	16
02	4144 X	2392	-0-	-1752	-0-	136	9	1882	2	N	270	277	0	9
03	4588 X	3030	-0-	-1558	-0-	386	1	2353	2	N	391	384	0	16
04	4230 X	1665	-0-	-2565	-0-	536	9	1234	2	N	271	276	0	11
						213	1							
						297	9							
						247	1							
						430	9							
						133	1							
						298	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	194	1	1701	2	N	164	163	0	5
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	180	9	1808	2	N	142	141	0	4
01	1302 N	101	-0-	-1201	-0-	203	1	100	9	N	91	92	0	3
02	1932 N	989	-0-	-943	-0-	156	9	776	2	N	114	113	0	4
03	2170 N	1431	-0-	-739	-0-	1	2	1100	2	N	195	191	0	8
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	88	1	1723	2	N	158	159	0	7
						125	9							
						116	1							
						215	9							
						187	1							
						174	9							
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317														
11	4710 X	1886	-0-	-2824	-0-	149	1	1400	2	Y	306	314	0	9
12	4867 X	3391	-0-	-1476	-0-	337	9	2611	2	Y	439	429	0	14
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	297	1	2305	2	Y	852	839	0	27
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	483	9	1621	2	Y	598	605	0	20
03	3379 X	1324	-0-	-2055	-0-	236	1	900	2	Y	325	332	0	13
04	3360 X	3088	-0-	-272	-0-	937	9	2254	2	Y	560	550	0	23
						150	1							
						658	9							
						66	1							
						358	9							
						218	1							
						616	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-BONITA															
WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5310 X	3875	-0-	-1435	-0-	681	1	2932	2	Y	238	246	0		7
12	4898 X	948	-0-	-3950	-0-	262	9								
01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	495	1	3	2	Y	409	398	0	5 1	13
02	3612 X	2844	-0-	-768	-0-	450	9								
03	3999 X	3497	-0-	-502	-0-	575	1	1	2	Y	233	239	0		7
04	3870 X	1687	-0-	-2183	-0-	256	9								
						366	1	2072	2	Y	369	363	0		13
						406	9								
						406	1	2593	2	Y	453	447	0		19
						498	9								
						175	1	1161	2	Y	319	325	0		13
						351	9								
FAITH BONITA K UNIT														WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552	
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	753	1	3497	2	Y	566	567	0		17
12	4247 X	3220	-0-	-1027	-0-	623	9								
01	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	643	1	2063	2	Y	467	464	0	6 1	14
02	4536 X	3449	-0-	-1087	-0-	514	9								
03	5022 X	1691	-0-	-3331	-0-	394	1	1459	2	Y	379	381	0		12
04	4860 X	4027	-0-	-833	-0-	417	9								
						523	1	2359	2	Y	515	509	0		18
						567	9								
						524	1	791	2	Y	342	346	0		14
						376	9								
						318	1	3117	2	Y	538	530	0		22
						592	9								
FAITH YANA F UNIT														WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327	
11	720 N	426	-0-	-294	-0-	123	1	116	2	Y	170	171	0		5
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	187	9								
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	78	1	1	2	Y	165	163	0	2 1	5
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	182	9								
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	43	2	Y	88	90	0		3
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	97	9								
						89	1	137	2	Y	105	104	0		4
						116	9								
						134	1	320	2	Y	65	66	0		3
						72	9								
						64	1	404	2	Y	78	78	0		3
						86	9								
FAITH YANA G UNIT														WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277	
11	2130 X	1441	-0-	-689	-0-	458	1	430	2	Y	503	504	0		15
12	2201 X	1177	-0-	-1024	-0-	553	9								
01	777 X	777	-0-	-0-	-0-	598	1	4	2	Y	523	516	0	6 1	16
02	1512 X	1189	-0-	-323	-0-	575	9								
03	1674 X	1559	-0-	-115	-0-	221	1	293	2	Y	239	247	0		8
04	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	263	9								
						323	1	497	2	Y	335	332	0		11
						369	9								
						356	1	853	2	Y	318	316	0		13
						350	9								
						187	1	1179	2	Y	343	342	0		14
						377	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5340 X	5200	-0-	-140	-0-	781	1	3629	2	Y	718	724	0	22
12	5518 X	3132	-0-	-2386	-0-	790	9	1996	2	Y	467	469	0	14
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	622	1	2977	2	Y	752	742	0	24
02	4900 X	4763	-0-	-137	-0-	514	9	3193	2	Y	784	781	0	27
03	5425 X	1940	-0-	-3485	-0-	803	1	815	2	Y	534	539	0	22
04	5190 X	4763	-0-	-427	-0-	827	9	3559	2	Y	765	755	0	32
						708	1							
						862	9							
						538	1							
						587	9							
						362	1							
						842	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
11	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	427	1	5049	2	Y	717	709	0	22
12	5611 X	5574	-0-	-37	-0-	789	9	4611	2	Y	502	503	0	15
01	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	411	1	5378	2	Y	715	707	0	23
02	5852 X	4635	-0-	-1217	-0-	552	9	3821	2	Y	466	473	0	16
03	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	412	1	7725	2	Y	592	584	0	24
04	6360 X	5706	-0-	-654	-0-	787	9	4558	2	Y	714	709	0	29
						301	1							
						513	9							
						437	1							
						651	9							
						363	1							
						785	9							
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
11	10920 X	5325	-0-	-5595	-0-	978	1	3885	2	N	420	421	0	13
12	11284 X	7578	-0-	-3706	-0-	462	9	6163	2	N	452	446	0	14
01	11284 X	5818	-0-	-5466	-0-	918	1	4651	2	N	323	327	0	10
02	4984 X	3631	-0-	-1353	-0-	497	9	2746	2	N	360	358	0	12
03	7564 X	2505	-0-	-5059	-0-	812	1	2067	2	N	150	156	0	6
04	7320 X	3731	-0-	-3589	-0-	355	9	2553	2	N	271	266	0	11
						489	1							
						396	9							
						273	1							
						165	9							
						880	1							
						298	9							
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501														
11	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	309	1	2899	2	Y	708	714	0	21
12	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	779	9	1780	2	Y	594	590	0	18
01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	202	1	1947	2	Y	366	372	0	12
02	3724 X	2829	-0-	-895	-0-	653	9	2095	2	Y	491	486	0	17
03	4123 X	2295	-0-	-1828	-0-	200	1	1746	2	Y	383	384	0	16
04	3990 X	2839	-0-	-1151	-0-	403	9	2030	2	Y	557	550	0	23
						194	1							
						540	9							
						128	1							
						421	9							
						196	1							
						613	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: 0 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	510 X	319	-0-	-191	-0-	16	2	303	9	Y	275	278	0		8
12	465 X	302	-0-	-163	-0-	14	2	288	9	Y	262	259	0	3 1	8
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-	11	2	292	9	Y	265	265	0		8
02	784 X	375	-0-	-409	-0-	9	2	366	9	Y	333	330	0		11
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	12	2	363	9	Y	330	328	0		13
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	22	2	424	9	Y	385	382	0		16
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889															
11	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	468	1	4969	2	Y	867	859	0		26
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	954	9	3278	2	Y	516	520	0	6 1	16
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	277	1	517	2	Y	641	637	0		20
02	8344 X	5630	-0-	-2714	-0-	568	9	4525	2	Y	694	690	0		24
03	9238 X	7841	-0-	-1397	-0-	41	1	6703	2	Y	577	577	0		24
04	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	705	9	6450	2	Y	587	587	0		24
						342	1								
						763	9								
						503	1								
						635	9								
						463	1								
						646	9								
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091															
11	5040 X	4107	-0-	-933	-0-	265	1	2823	2	Y	926	922	0		28
12	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	1019	9	4567	2	Y	1166	1144	0	14 1	36
01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	385	1	423	2	Y	810	820	0		26
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	1283	9	3954	2	Y	823	821	0		28
03	6231 X	3649	-0-	-2582	-0-	34	1	2825	2	Y	556	561	0		23
04	6030 X	5232	-0-	-798	-0-	891	9	4244	2	Y	622	619	0		26
						299	1								
						905	9								
						212	1								
						612	9								
						304	1								
						684	9								
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925															
11	7470 X	2990	-0-	-4480	-0-	196	1	2084	2	Y	645	650	0		19
12	7719 X	5222	-0-	-2497	-0-	710	9	4029	2	Y	775	761	0	9 1	24
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	340	1	330	9	Y	300	314	0		10
02	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	853	9	4727	2	Y	557	548	0		19
03	5208 X	3224	-0-	-1984	-0-	2	2	2528	2	Y	461	461	0		19
04	5040 X	4990	-0-	-50	-0-	613	9	4043	2	Y	597	591	0		25
						189	1								
						507	9								
						290	1								
						657	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	187 1	2001 2	Y	881	877 0				27
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	969 9	2773 2	Y	459	466 0	6 1			14
01	20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	234 1	18495 2	Y	770	759 0				25
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	505 9	2425 2	Y	865	861 0				29
03	3503 X	3280	-0-	-223	-0-	1495 1	2224 2	Y	809	805 0				33
04	9540 X	3749	-0-	-5791	-0-	847 9	2645 2	Y	833	832 0				34
						183 1								
						952 9								
						166 1								
						890 9								
						188 1								
						916 9								
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
11	2280 X	495	-0-	-1785	-0-	29 1	308 2	Y	144	147 0				4
12	2201 X	837	-0-	-1364	-0-	158 9	505 2	Y	264	257 0	3 1			8
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	42 1	32 2	Y	248	248 0				8
02	1036 X	948	-0-	-88	-0-	290 9	597 2	Y	278	277 0				9
03	1023 X	974	-0-	-49	-0-	3 1	728 2	Y	174	176 0				7
04	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	273 9	1005 2	Y	225	223 0				9
						45 1								
						306 9								
						55 1								
						191 9								
						72 1								
						248 9								
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
11	5220 X	1823	-0-	-3397	-0-	146 1	1369 2	Y	280	278 0				8
12	5177 X	4823	-0-	-354	-0-	308 9	3794 2	Y	544	529 0	6 1			17
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	431 1	3433 2	Y	444	447 0				14
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	598 9	3546 2	Y	451	450 0				15
03	4836 X	2045	-0-	-2791	-0-	353 1	1608 2	Y	290	293 0				12
04	4680 X	4136	-0-	-544	-0-	488 9	3341 2	Y	428	422 0				18
						328 1								
						496 9								
						118 1								
						319 9								
						324 1								
						471 9								
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: 0 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	160	1	4056	2	N	379	382 0		11
						417	9							
12	3844 X	3801	-0-	-43	-0-	124	1	3341	2	N	305	303 0	4 1	9
						336	9							
01	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	214	1	5348	2	N	493	486 0		16
						542	9							
02	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	234	1	5921	2	N	680	673 0		23
						748	9							
03	5022 X	3680	-0-	-1342	-0-	111	1	3012	2	N	506	508 0		21
						557	9							
04	5880 X	5831	-0-	-49	-0-	188	1	4902	2	N	674	667 0		28
						741	9							
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378														
11	270 N	80	-0-	-190	-0-	2	2	78	9	Y	71	72 0		2
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	1	2	125	9	Y	114	111 0	1 1	4
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	2	2	400	9	Y	364	356 0		12
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	206	211 0		7
03	1364 X	392	-0-	-972	-0-	10	1	132	2	Y	227	225 0		9
						250	9							
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	375	369 0		15
						413	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152														
11	16080 X	9465	-0-	-6615	-0-	156	1	8943	2	Y	333	334 1		4
						366	9							
12	16616 X	14468	-0-	-2148	-0-	278	1	13500	2	Y	627	618 1		13
						690	9							
01	19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	333	1	18036	2	Y	810	796 1		27
						891	9							
02	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	298	1	17831	2	Y	725	735 1		17
						798	9							
03	19061 X	19061	-0-	-0-	-0-	345	1	18023	2	Y	630	633 1		14
						693	9							
04	20851 X	20851	-0-	-0-	-0-	327	1	19739	2	Y	714	709 1		19
						785	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
11	13590 X	13513	-0-	-77	-0-	222	1	12726	2	Y	514	512 1		6
						565	9							
12	14043 X	2054	-0-	-11989	-0-	40	1	1925	2	Y	81	85 1		2
						89	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3 1		-0-
02	13272 X	-0-	-0-	-13272	-0-					Y	25	23 1	1 8	1
03	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
04	13500 X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14850 X	7584	-0-	-7266	-0-	124 1	7113 2	Y	315	315 1				4
12	15345 X	5852	-0-	-9493	-0-	347 9	5557 2	Y	164	165 1				3
01	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	115 1	8864 2	Y	343	335 1				11
02	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	180 9	9527 2	Y	402	404 1				9
03	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	164 1	8361 2	Y	347	348 1				8
04	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	377 9	8609 2	Y	361	360 1				9
						159 1								
						442 9								
						160 1								
						382 9								
						143 1								
						397 9								
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
11	14340 X	13323	-0-	-1017	-0-	216 1	12335 2	Y	702	701 1				8
12	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	772 9	14681 2	Y	804	795 1				17
01	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	303 1	13888 2	Y	724	717 1				24
02	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	884 9	13355 2	Y	674	683 1				15
03	15872 X	13709	-0-	-2163	-0-	257 1	12883 2	Y	526	529 1				12
04	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	796 9	15333 2	Y	637	632 1				17
						223 1								
						741 9								
						247 1								
						579 9								
						254 1								
						701 9								
FAITH-YANA														
WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
11	4140 X	3342	-0-	-798	-0-	274 1	2591 2	N	434	439 0				13
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	477 9	1871 2	N	675	659 0	8 1			21
01	3968 X	2795	-0-	-1173	-0-	368 1	1983 2	N	476	482 0				15
02	3584 X	1948	-0-	-1636	-0-	743 9	1400 2	N	344	347 0				12
03	3968 X	2375	-0-	-1593	-0-	288 1	1616 2	N	504	495 0				21
04	3330 X	1742	-0-	-1588	-0-	524 9	716 9	N	651	645 0				27
						170 1								
						378 9								
						205 1								
						554 9								
						1026 2								
FAITH-YANA N UNIT														
WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564														
11	6930 X	179	-0-	-6751	-0-	4 2	175 9	N	159	162 0				5
12	7161 X	146	-0-	-7015	-0-	1 2	145 9	N	132	131 0	2 1			4
01	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			N	70	72 0				2
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-			N	181	177 0				6
03	434 X	109	-0-	-325	-0-	1 2	108 9	N	98	100 0				4
04	180 X	84	-0-	-96	-0-	3 2	81 9	N	74	75 0				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
FAITH-YANA O UNIT															
WELL #: 0 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	22	1	12189	2	N	1516	1511	0	46	
12	13733 X	13543	-0-	-190	-0-	1668	9	12065	2	N	1340	1329	0	41	16 1
01	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	1474	9	1593	9	N	1448	1443	0	46	
02	12404 X	10828	-0-	-1576	-0-	10785	2	1453	9	N	1321	1322	0	45	
03	13733 X	7492	-0-	-6241	-0-	9375	2	994	9	N	904	912	0	37	
04	13290 X	11396	-0-	-1894	-0-	6498	2	1217	9	N	1106	1097	0	46	
						10179	2								
FAITH-YANA P UNIT															
WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280															
11	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	4	1	2185	2	N	389	380	0	12	
12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	428	9	2499	2	N	405	400	0	12	5 1
01	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	1	1	931	9	N	846	831	0	27	
02	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	446	9	757	9	N	688	692	0	23	
03	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5528	2	663	9	N	603	601	0	25	
04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	4952	2	857	9	N	779	772	0	32	
						4624	2								
						6400	2								
PGE BROWNE															
WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782															
11	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	396	1	12139	2	Y	917	902	1	90	
12	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1009	9	12079	2	Y	816	832	1	74	
01	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	439	1	11494	2	Y	821	817	1	78	
02	12628 X	8916	-0-	-3712	-0-	898	9	8086	2	Y	441	447	1	72	
03	13981 X	7420	-0-	-6561	-0-	515	1	6741	2	Y	418	444	1	46	
04	13530 X	8467	-0-	-5063	-0-	903	9	7862	2	Y	336	353	1	29	
						345	1								
						485	9								
						219	1								
						460	9								
						235	1								
						370	9								
PGE BROWNE															
WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076															
11	T. A.	7	-0-	7	17	7	2			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	8	-0-	8	25	8	2			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-	
02	25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-			-0-	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PGE BROWNE															
WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134															
11	21150 X	17845	-0-	-3305	-0-	531	1	16285	2	Y	935	945	1	92	
12	21855 X	16979	-0-	-4876	-0-	1029	9	15396	2	Y	931	939	1	84	
01	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	559	1	16409	2	Y	1093	1073	1	104	
02	19124 X	17024	-0-	-2100	-0-	1024	9	15230	2	Y	1040	975	1	169	
03	18972 X	15207	-0-	-3765	-0-	735	1	13856	2	Y	819	899	1	89	
04	17850 X	17672	-0-	-178	-0-	1202	9	16326	2	Y	780	802	1	67	
						650	1								
						1144	9								
						450	1								
						901	9								
						488	1								
						858	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
PGE BROWNE															
WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	631	1	10930	2	Y	1087	1102	0		129
12	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	1196	9	642	1	11557	2	Y	1066	1052	143
01	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	1173	9	814	1	13919	2	Y	1269	1116	296
02	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	1396	9	615	1	11179	2	Y	926	965	257
03	13361 X	11630	-0-	-1731	-0-	1019	9	307	1	10408	2	Y	832	799	290
04	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	915	9	213	1	14063	2	Y	1139	1342	87
						1253	9								
PGE BROWNE															
WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780															
11	8340 X	6483	-0-	-1857	-0-	308	1	5341	2	Y	758	774	0		90
12	8091 X	6249	-0-	-1842	-0-	834	9	286	1	5148	2	Y	741	732	99
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	815	9	137	1	2349	2	Y	300	329	70
02	6832 X	5471	-0-	-1361	-0-	330	9	246	1	4481	2	Y	676	558	188
03	6758 X	5286	-0-	-1472	-0-	744	9	130	1	4429	2	Y	661	618	231
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	727	9	87	1	5734	2	Y	914	1075	70
						1005	9								
PGE BROWNE															
WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097															
11	5190 X	4752	-0-	-438	-0-	226	1	3915	2	Y	555	562	0		66
12	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	611	9	224	1	4028	2	Y	546	539	73
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	601	9	155	1	2651	2	Y	522	473	122
02	4424 X	3897	-0-	-527	-0-	574	9	177	1	3228	2	Y	447	445	124
03	4898 X	3833	-0-	-1065	-0-	492	9	97	1	3286	2	Y	409	390	143
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	450	9	71	1	4676	2	Y	589	687	45
						648	9								
FAITH-YANA Q UNIT															
WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616															
11	7200 X	5123	-0-	-2077	-0-	4284	2	839	9	Y	763	773	0		23
12	7440 X	3520	-0-	-3920	-0-	2944	2	576	9	Y	524	525	0		16
01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	6797	2	994	9	Y	904	891	0		29
02	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	6688	2	958	9	Y	871	870	0		30
03	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7130	2	747	9	Y	679	681	0		28
04	7530 X	6863	-0-	-667	-0-	5955	2	908	9	Y	825	819	0		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FAITH-YANA AA UNIT														
WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	533	1	4364	2	N	427	419	0	13
12	5084 X	4459	-0-	-625	-0-	470	9	397	1	N	393	389	0	12
01	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	432	9	698	1	N	623	615	0	20
02	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	685	9	726	1	N	652	650	0	22
03	5084 X	2832	-0-	-2252	-0-	717	9	402	1	N	323	332	0	13
04	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	355	9	5655	2	N	566	556	0	23
FAITH-YANA R UNIT														
WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
11	5100 X	2163	-0-	-2937	-0-	1371	2	792	9	Y	720	711	0	22
12	5270 X	4865	-0-	-405	-0-	3823	2	1042	9	Y	947	929	0	29
01	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	5886	2	1400	9	Y	1273	1261	0	41
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	3720	2	1210	9	Y	1100	1104	0	37
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4471	2	415	9	Y	377	399	0	15
04	7050 X	6852	-0-	-198	-0-	6197	2	655	9	Y	595	585	0	25
FAITH-YANA Y UNIT														
WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
11	6360 X	125	-0-	-6235	-0-	3	2	122	9	N	111	120	0	3
12	6572 X	1056	-0-	-5516	-0-	49	1	450	2	N	506	487	0	16
01	6572 X	2632	-0-	-3940	-0-	557	9	188	1	N	615	611	0	20
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-	677	9	3	2	N	468	472	0	16
03	1054 X	300	-0-	-754	-0-	3	2	297	9	N	270	275	0	11
04	2550 X	395	-0-	-2155	-0-	12	2	383	9	N	348	345	0	14
FAITH-YANA W UNIT														
WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
11	7860 X	4891	-0-	-2969	-0-	433	1	4042	2	N	378	381	0	11
12	8122 X	6670	-0-	-1452	-0-	416	9	687	1	N	460	452	0	14
01	8122 X	5377	-0-	-2745	-0-	506	9	485	1	N	359	362	0	11
02	7336 X	3799	-0-	-3537	-0-	395	9	640	1	N	337	337	0	11
03	7285 X	2760	-0-	-4525	-0-	371	9	245	1	N	344	341	0	14
04	6450 X	3235	-0-	-3215	-0-	378	9	422	1	N	365	364	0	15
FAITH-YANA X UNIT														
WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
11	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	1107	1	10346	2	N	1361	1355	0	41
12	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	1497	9	1007	1	N	956	957	0	29
01	7006 X	4937	-0-	-2069	-0-	1052	9	407	1	N	685	692	0	22
02	10556 X	5008	-0-	-5548	-0-	754	9	771	1	N	801	796	0	27
03	11687 X	4541	-0-	-7146	-0-	881	9	379	1	N	770	766	0	31
04	11310 X	4821	-0-	-6489	-0-	847	9	540	1	N	1063	1050	0	44
						1169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
FAITH-YANA		WELL #: M 2H		RRCID -> 284153		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 7111 - 15290							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-		740 1	7008 2	N			1566	1560 0				47
12	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-		1723 9	4146 2	N			1267	1260 0	15 1			39
01	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-		815 1	3910 2	N			1169	1171 0				37
02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-		1394 9	5168 2	N			1270	1264 0				43
03	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-		567 1	4318 2	N			1273	1264 0				52
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		1286 9	1279 9	N			1163	1167 0				48
							629 1										
							1397 9										
							548 1										
							1400 9										
							3219 2										

PGE DOS				WELL #: U 1H		RRCID -> 286108		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 8370 - 23072					
11	64020 X	58812	-0-	-5208	-0-		2 1	55670 2	Y		2798	2788 1	8 8				85
12	63023 X	60393	-0-	-2630	-0-		62 4	3078 9									
01	60114 X	60114	-0-	-0-	-0-		3 1	57497 2	Y		2620	2551 1	8 8				146
02	56504 X	52398	-0-	-4106	-0-		11 4	2882 9									
03	62031 X	6727	-0-	-55304	-0-		57166 2	130 4	Y		2562	2592 1	10 8				106
04	58800 X	15002	-0-	-43798	-0-		2818 9										
							12 1	49796 2	Y		2343	2340 1	11 8				98
							13 4	2577 9									
							2 1	6370 2	Y		321	402 1	3 8				14
							2 4	353 9									
							14137 2	865 9	Y		786	769 1					31

PGE DOS				WELL #: U 2H		RRCID -> 286109		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 8286 - 23382					
11	62610 X	58598	-0-	-4012	-0-		2 1	56554 2	Y		1799	1794 1					55
12	61783 X	59630	-0-	-2153	-0-		63 4	1979 9									
01	58158 X	58158	-0-	-0-	-0-		3 1	57591 2	Y		1841	1793 1					103
02	55188 X	51493	-0-	-3695	-0-		11 4	2025 9									
03	60667 X	50757	-0-	-9910	-0-		55982 2	127 4	Y		1863	1889 1					77
04	75197 X	75197	-0-	-0-	-0-		2049 9										
							12 1	49808 2	Y		1509	1523 1					63
							13 4	1660 9									
							18 1	49530 2	Y		1088	1102 1					49
							12 4	1197 9									
							73432 2	2 4	Y		1603	1589 1					63
							1763 9										

PGE DOS				WELL #: U 5H		RRCID -> 286137		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 8201 - 23336					
11	39930 X	32319	-0-	-7611	-0-		1 1	30330 2	Y		1776	1773 1					54
12	34658 X	30877	-0-	-3781	-0-		34 4	1954 9									
01	34412 X	34412	-0-	-0-	-0-		1 1	28866 2	Y		1823	1775 1					102
02	30492 X	29855	-0-	-637	-0-		5 4	2005 9									
03	42875 X	42875	-0-	-0-	-0-		31988 2	73 4	Y		2137	2150 1					89
04	44552 X	44552	-0-	-0-	-0-		2351 9										
							7 1	27910 2	Y		1755	1770 1					74
							7 4	1931 9									
							15 1	41328 2	Y		1384	1396 1					62
							10 4	1522 9									
							42283 2	1 4	Y		2062	2043 1					81
							2268 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3509	2	429	9	Y	390	392	0		3
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3389	2	397	9	Y	361	360	0		4
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3344	2	380	9	Y	345	345	0		4
02	3668 X	3214	-0-	-454	-0-	2880	2	334	9	Y	304	304	0		4
03	4061 X	3488	-0-	-573	-0-	3132	2	6	4	Y	318	315	0		7
						350	9								
04	3930 X	3106	-0-	-824	-0-	2697	2	3	4	Y	369	371	0		5
						406	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881															
11	26880 X	23932	-0-	-2948	-0-	348	1	21760	2	Y	1658	1662	0		13
						1824	9								
12	26691 X	24032	-0-	-2659	-0-	363	1	21916	2	Y	1594	1588	0		19
						1753	9								
01	22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	353	1	21239	2	Y	1106	1111	0		14
						1217	9								
02	22708 X	19949	-0-	-2759	-0-	317	1	17992	2	Y	1491	1487	0		18
						1640	9								
03	25141 X	22362	-0-	-2779	-0-	294	1	20667	2	Y	1240	1229	0		29
						37	4	1364	9						
04	24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	378	1	22106	2	Y	1621	1629	0		21
						20	4	1783	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488															
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.	2	-0-	2	72	2	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.	56	-0-	56	128	56	2			Y	-0-				-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015															
11	12990 X	11680	-0-	-1310	-0-	661	1	10054	2	N	877	882	0		26
						965	9								
12	12927 X	12526	-0-	-401	-0-	671	1	10782	2	N	975	959	0	12 1	30
						1073	9								
01	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	665	1	10884	2	N	874	876	0		28
						961	9								
02	11228 X	10811	-0-	-417	-0-	599	1	9414	2	N	725	728	0		25
						798	9								
03	12524 X	10155	-0-	-2369	-0-	551	1	8943	2	N	601	601	0		25
						661	9								
04	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	664	1	10995	2	N	825	816	0		34
						908	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201															
11	23550 X	19750	-0-	-3800	-0-	18560	2	1190	9	Y	1082	1084	0		8
12	24273 X	21487	-0-	-2786	-0-	20006	2	1481	9	Y	1346	1338	0		16
01	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	19159	2	1597	9	Y	1452	1450	0		18
02	19768 X	18617	-0-	-1151	-0-	17285	2	1332	9	Y	1211	1215	0		14
03	21483 X	18670	-0-	-2813	-0-	17431	2	34	4	Y	1095	1084	0		25
						1205	9								
04	20790 X	20558	-0-	-232	-0-	19131	2	18	4	Y	1281	1290	0		16
						1409	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	49650 X	41384	-0-	-8266	-0-	1 1	39559 2	44 4	Y	1618	1610	1		49
12	47399 X	43157	-0-	-4242	-0-	2 1	41288 2	8 4	Y	1690	1644	1		95
01	41867 X	41867	-0-	-0-	-0-	39924 2	1852 9	91 4	Y	1684	1709	1		70
02	41244 X	37940	-0-	-3304	-0-	9 1	36329 2	9 4	Y	1448	1457	1		61
03	44919 X	37003	-0-	-7916	-0-	13 1	35873 2	9 4	Y	1007	1023	1		45
04	48551 X	48551	-0-	-0-	-0-	46966 2	1108 9	1 4	Y	1440	1428	1		57
						1584 9								
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415														
11	11160 X	9663	-0-	-1497	-0-	9104 2	559 9	N		508	512	0		15
12	11532 X	9899	-0-	-1633	-0-	9383 2	516 9	N		469	464	0	6 1	14
01	11532 X	8865	-0-	-2667	-0-	8381 2	484 9	N		440	440	0		14
02	9436 X	4634	-0-	-4802	-0-	4426 2	208 9	N		189	197	0		6
03	9982 X	7954	-0-	-2028	-0-	7656 2	298 9	N		271	266	0		11
04	9660 X	8969	-0-	-691	-0-	8663 2	306 9	N		278	278	0		11
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166														
11	15450 X	11827	-0-	-3623	-0-	11451 2	376 9	N		342	345	0		10
12	15965 X	13995	-0-	-1970	-0-	13466 2	529 9	N		481	470	0	6 1	15
01	16430 X	10414	-0-	-6016	-0-	9956 2	458 9	N		416	418	0		13
02	14840 X	11354	-0-	-3486	-0-	10908 2	446 9	N		405	404	0		14
03	16430 X	10945	-0-	-5485	-0-	10505 2	440 9	N		400	398	0		16
04	13530 X	7325	-0-	-6205	-0-	7169 2	156 9	N		142	152	0		6
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
11	12000 X	4981	-0-	-7019	-0-	4732 2	249 9	N		226	233	0		7
12	12400 X	3925	-0-	-8475	-0-	3705 2	220 9	N		200	199	0	2 1	6
01	12400 X	7859	-0-	-4541	-0-	7433 2	426 9	N		387	381	0		12
02	11200 X	6793	-0-	-4407	-0-	6191 2	602 9	N		547	540	0		19
03	12400 X	4497	-0-	-7903	-0-	4203 2	294 9	N		267	275	0		11
04	7620 X	5629	-0-	-1991	-0-	5355 2	274 9	N		249	250	0		10
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
11	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	13739 2	1153 9	N		1048	1040	0		32
12	15066 X	14643	-0-	-423	-0-	13729 2	914 9	N		831	827	0	10 1	26
01	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	15180 2	1191 9	N		1083	1074	0		35
02	13608 X	13466	-0-	-142	-0-	12789 2	677 9	N		615	629	0		21
03	15066 X	8106	-0-	-6960	-0-	7568 2	538 9	N		489	490	0		20
04	14580 X	10942	-0-	-3638	-0-	10472 2	470 9	N		427	429	0		18
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
11	8100 X	4765	-0-	-3335	-0-	4412 2	353 9	N		321	319	0		10
12	8370 X	5701	-0-	-2669	-0-	5290 2	411 9	N		374	368	0	4 1	12
01	8370 X	1135	-0-	-7235	-0-	1001 2	134 9	N		122	130	0		4
02	4452 X	2780	-0-	-1672	-0-	2545 2	235 9	N		214	211	0		7
03	5704 X	3732	-0-	-1972	-0-	3427 2	305 9	N		277	273	0		11
04	5520 X	4968	-0-	-552	-0-	4652 2	316 9	N		287	286	0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5670 X	323	-0-	-5347	-0-	7	2	316	9	N	287	287	0		9
12	5859 X	324	-0-	-5535	-0-	2	2	322	9	N	293	290	0	3 1	9
01	5859 X	349	-0-	-5510	-0-	2	2	347	9	N	315	314	0		10
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	237	239	0		8
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2866	2	384	9	N	349	343	0		14
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3817	2	380	9	N	345	345	0		14

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 11096 - 23837															
11	55800 X	51187	-0-	-4613	-0-	2	1	48378	2	Y	2504	2495	1		76
						53	4	2754	9						
12	54653 X	51865	-0-	-2788	-0-	2	1	49028	2	Y	2569	2501	1		144
						9	4	2826	9						
01	51209 X	51209	-0-	-0-	-0-	48240	2	110	4	Y	2599	2635	1		108
						2859	9								
02	47880 X	45657	-0-	-2223	-0-	11	1	43200	2	Y	2214	2229	1		93
						11	4	2435	9						
03	52886 X	28605	-0-	-24281	-0-	10	1	27214	2	Y	1249	1286	1		56
						7	4	1374	9						
04	52637 X	52637	-0-	-0-	-0-	50143	2	2	4	Y	2265	2232	1		89
						2492	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360															
11	22620 X	22474	-0-	-146	-0-	331	1	20711	2	Y	1302	1305	0		10
						1432	9								
12	23219 X	22530	-0-	-689	-0-	344	1	20765	2	Y	1292	1286	0		16
						1421	9								
01	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	362	1	21782	2	Y	1453	1451	0		18
						1598	9								
02	21420 X	19716	-0-	-1704	-0-	319	1	18059	2	Y	1216	1220	0		14
						1338	9								
03	23715 X	21687	-0-	-2028	-0-	285	1	20080	2	Y	1169	1156	0		27
						36	4	1286	9						
04	22980 X	21975	-0-	-1005	-0-	345	1	20151	2	Y	1328	1338	0		17
						18	4	1461	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407															
11	28500 X	20639	-0-	-7861	-0-	18942	2	1697	9	Y	1543	1546	0		12
12	28520 X	22543	-0-	-5977	-0-	20636	2	1907	9	Y	1734	1725	0		21
01	22434 X	22434	-0-	-0-	-0-	20535	2	1899	9	Y	1726	1726	0		21
02	21161 X	21161	-0-	-0-	-0-	19404	2	1757	9	Y	1597	1599	0		19
03	22537 X	20881	-0-	-1656	-0-	19253	2	38	4	Y	1445	1431	0		33
						1590	9								
04	22387 X	22387	-0-	-0-	-0-	20495	2	19	4	Y	1703	1714	0		22
						1873	9								

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411															
11	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	91	1	9359	2	Y	1439	1440	0		6
						1583	9								
12	11067 X	10863	-0-	-204	-0-	94	1	9537	2	Y	1120	1121	0		5
						1232	9								
01	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	80	1	8535	2	Y	1094	1094	0		5
						1203	9								
02	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	89	1	8971	2	Y	1145	1144	0		6
						1260	9								
03	11408 X	10114	-0-	-1294	-0-	12	1	8959	2	Y	1033	1031	0		8
						7	4	1136	9						
04	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	10252	2	1	4	Y	1209	1211	0		6
						1330	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
PGE BROWNE															
WELL #: 0 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	32520 X	32520	-0-	-0-	-0-	1697	1	28190	2	Y	2267	2273	0	10	
12	34178 X	34178	-0-	-0-	-0-	139	4	2494	9						
01	32988 X	32988	-0-	-0-	-0-	1796	1	29621	2	Y	2509	2507	0	12	
02	32984 X	29649	-0-	-3335	-0-	1	4	2760	9						
03	35960 X	31201	-0-	-4759	-0-	1736	1	28362	2	Y	2367	2368	0	11	
04	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	286	4	2604	9						
						1565	1	25669	2	Y	2165	2164	0	12	
						33	4	2382	9						
						1838	1	27333	2	Y	1830	1828	0	14	
						17	4	2013	9						
						1697	1	29031	2	Y	2297	2300	0	11	
						2	4	2527	9						
PGE BROWNE															
WELL #: 0 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880															
11	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	881	1	14633	2	Y	1419	1424	0	6	
12	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	72	4	1561	9						
01	17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	933	1	15384	2	Y	1586	1585	0	7	
02	17360 X	16070	-0-	-1290	-0-	1	4	1745	9						
03	19220 X	15227	-0-	-3993	-0-	923	1	15074	2	Y	1558	1558	0	7	
04	19484 X	19484	-0-	-0-	-0-	152	4	1714	9						
						832	1	13652	2	Y	1425	1424	0	8	
						18	4	1568	9						
						874	1	13001	2	Y	1222	1221	0	9	
						8	4	1344	9						
						969	1	16568	2	Y	1769	1770	0	8	
						1	4	1946	9						
PGE BROWNE															
WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504															
11	43590 X	29175	-0-	-14415	-0-	259	1	26566	2	Y	2136	2142	0	9	
12	33604 X	28969	-0-	-4635	-0-	2350	9								
01	29157 X	29157	-0-	-0-	-0-	258	1	26288	2	Y	2203	2202	0	10	
02	28504 X	26090	-0-	-2414	-0-	2423	9								
03	30256 X	25315	-0-	-4941	-0-	245	1	26027	2	Y	2623	2621	0	12	
04	29190 X	28409	-0-	-781	-0-	2885	9								
						228	1	22976	2	Y	2624	2622	0	14	
						2886	9								
						29	1	22922	2	Y	2133	2131	0	16	
						18	4	2346	9						
						25279	2	3	4	Y	2843	2846	0	13	
						3127	9								
PGE BROWNE															
WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099															
11	16650 X	11989	-0-	-4661	-0-	101	1	10345	2	Y	1403	1407	0	6	
12	14322 X	12846	-0-	-1476	-0-	1543	9								
01	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	108	1	11014	2	Y	1567	1566	0	7	
02	11592 X	11510	-0-	-82	-0-	1724	9								
03	12834 X	11423	-0-	-1411	-0-	101	1	10660	2	Y	1383	1383	0	7	
04	12420 X	12257	-0-	-163	-0-	1521	9								
						99	1	9923	2	Y	1353	1353	0	7	
						1488	9								
						13	1	10229	2	Y	1066	1065	0	8	
						8	4	1173	9						
						10657	2	1	4	Y	1454	1455	0	7	
						1599	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: 0 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	32831 X	32831	-0-	-0-	-0-	1736	1	28831	2	Y	1929	1934	0		8
12	34711 X	34711	-0-	-0-	-0-	142	4	2122	9						
01	34335 X	34335	-0-	-0-	-0-	1852	1	30550	2	Y	2097	2095	0		10
02	31864 X	31365	-0-	-499	-0-	2	4	2307	9						
03	35278 X	32705	-0-	-2573	-0-	1836	1	29995	2	Y	2001	2002	0		9
04	34443 X	34443	-0-	-0-	-0-	303	4	2201	9						
						1685	1	27629	2	Y	1832	1831	0		10
						36	4	2015	9						
						1954	1	29065	2	Y	1515	1513	0		12
						19	4	1667	9						
						1784	1	30515	2	Y	1946	1949	0		9
						3	4	2141	9						
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077															
11	35460 X	26189	-0-	-9271	-0-	231	1	23736	2	Y	2020	2024	0		9
12	29729 X	26514	-0-	-3215	-0-	2222	9								
01	26620 X	26620	-0-	-0-	-0-	235	1	23959	2	Y	2109	2108	0		10
02	24444 X	23892	-0-	-552	-0-	2320	9								
03	27063 X	23457	-0-	-3606	-0-	225	1	23910	2	Y	2259	2258	0		11
04	26460 X	26460	-0-	-0-	-0-	2485	9								
						212	1	21327	2	Y	2139	2138	0		12
						2353	9								
						28	1	21644	2	Y	1607	1607	0		12
						17	4	1768	9						
						24239	2	3	4	Y	2016	2018	0		10
						2218	9								
PGE BROWNE WELL #: 0 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275															
11	39763 X	39763	-0-	-0-	-0-	2097	1	34830	2	Y	2422	2428	0		11
12	41083 X	41083	-0-	-0-	-0-	172	4	2664	9						
01	41096 X	41096	-0-	-0-	-0-	2202	1	36321	2	Y	2325	2325	0		11
02	37884 X	36850	-0-	-1034	-0-	2	4	2558	9						
03	41943 X	33679	-0-	-8264	-0-	2205	1	36023	2	Y	2277	2277	0		11
04	40004 X	40004	-0-	-0-	-0-	363	4	2505	9						
						1985	1	32555	2	Y	2062	2062	0		11
						42	4	2268	9						
						2032	1	30214	2	Y	1285	1286	0		10
						19	4	1414	9						
						2075	1	35489	2	Y	2215	2215	0		10
						3	4	2437	9						
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405															
11	30840 X	30687	-0-	-153	-0-	276	1	28289	2	Y	1929	1934	0		8
12	31868 X	31589	-0-	-279	-0-	2122	9								
01	28222 X	28222	-0-	-0-	-0-	286	1	29071	2	Y	2029	2028	0		9
02	28644 X	26698	-0-	-1946	-0-	2232	9								
03	31713 X	25332	-0-	-6381	-0-	244	1	25854	2	Y	1931	1931	0		9
04	31604 X	31604	-0-	-0-	-0-	2124	9								
						244	1	24533	2	Y	1746	1745	0		10
						1921	9								
						30	1	23654	2	Y	1481	1480	0		11
						19	4	1629	9						
						29367	2	3	4	Y	2031	2032	0		10
						2234	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: 0 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	1206 1	20027 2	1803 9	1803 9	Y	1639	1643 0		7
12	24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	1267 1	20902 2	1883 9	1883 9	Y	1712	1711 0		8
01	23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	1241 1	20279 2	1883 9	1883 9	Y	1772	1772 0		8
02	22568 X	21174	-0-	-1394	-0-	205 4	1949 9	18247 2	18247 2	Y	1627	1626 0		9
03	24893 X	2949	-0-	-21944	-0-	1113 1	18247 2	1790 9	1790 9	Y	216	223 0		2
04	23280 X	16442	-0-	-6838	-0-	171 1	2538 2	238 9	238 9	Y	824	822 0		4
						858 1	14677 2	906 9	906 9					
						1 4								
PGE BROWNE														
WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
11	20845 X	20845	-0-	-0-	-0-	180 1	18439 2	2226 9	2226 9	Y	2024	2027 0		9
12	22429 X	22429	-0-	-0-	-0-	197 1	20004 2	2228 9	2228 9	Y	2025	2025 0		9
01	19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	158 1	16728 2	2233 9	2233 9	Y	2030	2029 0		10
02	19460 X	18962	-0-	-498	-0-	168 1	16893 2	1901 9	1901 9	Y	1728	1729 0		9
03	22444 X	18009	-0-	-4435	-0-	21 1	16491 2	13 4	1484 9	Y	1349	1348 0		10
04	21720 X	19207	-0-	-2513	-0-	17809 2	2 4	1396 9	1396 9	Y	1269	1273 0		6
FAITH-YANA GG UNIT														
WELL #: 0 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PGE BROWNE														
WELL #: 0 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924														
11	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	620 1	10292 2	51 4	1454 9	Y	1322	1324 0		6
12	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	646 1	10660 2	1 4	1564 9	Y	1422	1421 0		7
01	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	628 1	10256 2	103 4	1397 9	Y	1270	1271 0		6
02	11592 X	11346	-0-	-246	-0-	578 1	9476 2	12 4	1280 9	Y	1164	1164 0		6
03	12865 X	4000	-0-	-8865	-0-	225 1	3353 2	2 4	420 9	Y	382	385 0		3
04	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	657 1	11235 2	1 4	1539 9	Y	1399	1395 0		7
FAITH-SANDY														
WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682														
11	13140 X	12353	-0-	-787	-0-	11125 2	1228 9			N	1116	1117 0		34
12	13578 X	13076	-0-	-502	-0-	11884 2	1192 9			N	1084	1072 0	13 1	33
01	13578 X	12453	-0-	-1125	-0-	10834 2	1619 9			N	1472	1458 0		47
02	12012 X	9965	-0-	-2047	-0-	9005 2	960 9			N	873	890 0		30
03	13299 X	10296	-0-	-3003	-0-	9885 2	411 9			N	374	389 0		15
04	12660 X	12657	-0-	-3	-0-	12061 2	596 9			N	542	535 0		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																			
FAITH-SANDY															WELL #: S 2H					RRCID -> 288915					COMPL. DATE 12/29/2019					TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
11	15450 X	15191	-0-	-259	-0-	13711	2	1480	9	N	1345	1334	0									41												
12	15841 X	15477	-0-	-364	-0-	14126	2	1351	9	N	1228	1216	0				15	1				38												
01	15438 X	14704	-0-	-734	-0-	12841	2	1863	9	N	1694	1678	0									54												
02	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	13164	2	1053	9	N	957	978	0									33												
03	15686 X	13122	-0-	-2564	-0-	12370	2	752	9	N	684	689	0									28												
04	15180 X	13492	-0-	-1688	-0-	12944	2	548	9	N	498	505	0									21												

FAITH-SANDY D UNIT															WELL #: S 3H					RRCID -> 288916					COMPL. DATE 12/29/2019					TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561				
11	18750 X	18144	-0-	-606	-0-	15248	2	2896	9	N	2633	2632	0									79												
12	19375 X	18822	-0-	-553	-0-	15970	2	2852	9	N	2593	2561	0				31	1				80												
01	18972 X	17265	-0-	-1707	-0-	14402	2	2863	9	N	2603	2600	0									83												
02	17136 X	15963	-0-	-1173	-0-	13506	2	2457	9	N	2234	2241	0									76												
03	18972 X	14669	-0-	-4303	-0-	13367	2	1302	9	N	1184	1212	0									48												
04	18210 X	16187	-0-	-2023	-0-	14107	2	2080	9	N	1891	1861	0									78												

FAITH-SANDY															WELL #: M 4H					RRCID -> 288936					COMPL. DATE 12/28/2019					TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009				
11	13710 X	13088	-0-	-622	-0-	11545	2	1543	9	N	1403	1418	0									42												
12	13981 X	12985	-0-	-996	-0-	12036	2	949	9	N	863	868	0				10	1				27												
01	14415 X	12866	-0-	-1549	-0-	12100	2	766	9	N	696	701	0									22												
02	13020 X	11169	-0-	-1851	-0-	10224	2	945	9	N	859	852	0									29												
03	14415 X	11273	-0-	-3142	-0-	10347	2	926	9	N	842	837	0									34												
04	13080 X	12667	-0-	-413	-0-	11585	2	1082	9	N	984	977	0									41												

FAITH-SANDY															WELL #: M 3H					RRCID -> 288938					COMPL. DATE 12/28/2019					TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694				
11	15480 X	13777	-0-	-1703	-0-	12186	2	1591	9	N	1446	1450	0									44												
12	15779 X	14049	-0-	-1730	-0-	12617	2	1432	9	N	1302	1291	0				15	1				40												
01	17422 X	11018	-0-	-6404	-0-	9954	2	1064	9	N	967	976	0									31												
02	15736 X	12637	-0-	-3099	-0-	11649	2	988	9	N	898	898	0									31												
03	17422 X	11596	-0-	-5826	-0-	10819	2	777	9	N	706	708	0									29												
04	13770 X	13114	-0-	-656	-0-	11995	2	1119	9	N	1017	1004	0									42												

FAITH-SAN PEDRO G UNIT															WELL #: I 1H					RRCID -> 289142					COMPL. DATE 12/17/2019					TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745				
11	24090 X	17507	-0-	-6583	-0-	222	1	16066	2	N	1108	1123	0									33												
12	23839 X	19595	-0-	-4244	-0-	1219	9																											
						244	1	17716	2	N	1486	1456	0				17	1				46												
						1635	9																											
01	23839 X	17926	-0-	-5913	-0-	231	1	16312	2	N	1257	1263	0									40												
						1383	9																											
02	19992 X	15980	-0-	-4012	-0-	219	1	14540	2	N	1110	1112	0									38												
						1221	9																											
03	22134 X	18816	-0-	-3318	-0-	239	1	17167	2	N	1282	1268	0									52												
						1410	9																											
04	19970 X	19970	-0-	-0-	-0-	270	1	18098	2	N	1456	1448	0									60												
						1602	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	17190 X	14622	-0-	-2568	-0-	186 1	13407 2	N	935	951 0				28
12	17329 X	16281	-0-	-1048	-0-	1029 9								
01	18290 X	14661	-0-	-3629	-0-	202 1	14693 2	N	1260	1234 0	15 1			39
02	16520 X	12562	-0-	-3958	-0-	1386 9								
03	18290 X	12235	-0-	-6055	-0-	189 1	13358 2	N	1013	1020 0				32
04	15750 X	13893	-0-	-1857	-0-	1114 9								
						172 1	11380 2	N	918	919 0				31
						1010 9								
						153 1	11025 2	N	961	953 0				39
						1057 9								
						188 1	12610 2	N	995	993 0				41
						1095 9								
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
11	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	11867 2	3373 9	N	3066	3052 0				92
12	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	12441 2	3695 9	N	3359	3308 0	40 1			103
01	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	12579 2	3610 9	N	3282	3280 0				105
02	14224 X	13671	-0-	-553	-0-	11281 2	2390 9	N	2173	2204 0				74
03	16151 X	11987	-0-	-4164	-0-	11244 2	743 9	N	675	721 0				28
04	15660 X	13718	-0-	-1942	-0-	12709 2	1009 9	N	917	907 0				38
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
11	13350 X	9526	-0-	-3824	-0-	8361 2	1165 9	N	1059	1067 0				32
12	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	13281 2	1305 9	N	1186	1167 0	14 1			37
01	13144 X	12036	-0-	-1108	-0-	10753 2	1283 9	N	1166	1166 0				37
02	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	9529 2	1013 9	N	921	927 0				31
03	14601 X	10334	-0-	-4267	-0-	9535 2	799 9	N	726	727 0				30
04	14130 X	10775	-0-	-3355	-0-	9947 2	828 9	N	753	752 0				31
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902														
11	24510 X	22349	-0-	-2161	-0-	135 1	21121 2	Y	994	974 1				55
12	23963 X	23041	-0-	-922	-0-	1093 9								
01	22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	140 1	21746 2	Y	1050	1018 1				87
02	20860 X	18890	-0-	-1970	-0-	1155 9								
03	23095 X	19076	-0-	-4019	-0-	139 1	21549 2	Y	923	975 1	2 8			33
04	22350 X	19033	-0-	-3317	-0-	1015 9								
						134 1	17920 2	Y	760	761 1	2 8			30
						836 9								
						96 1	18276 2	Y	640	614 1				56
						704 9								
						18 1	18146 2	Y	790	783 1	3 8			60
						869 9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603														
11	29580 X	26732	-0-	-2848	-0-	163 1	25526 2	Y	948	936 1				52
12	29481 X	27319	-0-	-2162	-0-	1043 9								
01	27449 X	27449	-0-	-0-	-0-	169 1	26220 2	Y	845	827 1				70
02	25536 X	22422	-0-	-3114	-0-	930 9								
03	27962 X	22489	-0-	-5473	-0-	169 1	26167 2	Y	1012	1046 1				36
04	26730 X	23018	-0-	-3712	-0-	1113 9								
						159 1	21289 2	Y	885	886 1				35
						974 9								
						113 1	21540 2	Y	760	729 1				66
						836 9								
						22 1	21942 2	Y	958	951 1				73
						1054 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16290 X	15298	-0-	-992	-0-	92 1	14326 2	Y	800	786 1				44
12	16337 X	15705	-0-	-632	-0-	880 9								
01	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	95 1	14705 2	Y	823	799 1				68
02	14420 X	10102	-0-	-4318	-0-	905 9								
03	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	95 1	14621 2	Y	722	764 1				26
04	15300 X	13319	-0-	-1981	-0-	794 9								
						71 1	9561 2	Y	427	436 1				17
						470 9								
						81 1	15383 2	Y	603	567 1				53
						663 9								
						12 1	12546 2	Y	692	692 1				53
						761 9								
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664														
11	47430 X	43464	-0-	-3966	-0-	390 1	41022 2	N	1865	1975 1				113
12	47802 X	44964	-0-	-2838	-0-	2052 9								
01	46500 X	44222	-0-	-2278	-0-	403 1	42373 2	N	1989	1817 1				285
02	42000 X	39329	-0-	-2671	-0-	2188 9								
03	45942 X	34794	-0-	-11148	-0-	403 1	41662 2	N	1961	1966 1				280
04	44467 X	44467	-0-	-0-	-0-	2157 9								
						364 1	37036 2	N	1754	1795 1				239
						1929 9								
						303 1	33149 2	N	1220	1330 1				129
						1342 9								
						390 1	42119 2	N	1780	1798 1				111
						1958 9								
PGE DOS														
WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349														
11	29430 X	23153	-0-	-6277	-0-	21194 2	1959 9	Y	1781	1786 0				8
12	30411 X	22911	-0-	-7500	-0-	20912 2	1999 9	Y	1817	1817 0				8
01	21491 X	21491	-0-	-0-	-0-	19489 2	2002 9	Y	1820	1819 0				9
02	22288 X	19218	-0-	-3070	-0-	17447 2	1771 9	Y	1610	1610 0				9
03	24676 X	18939	-0-	-5737	-0-	17473 2	14 4	Y	1320	1319 0				10
04	23160 X	22096	-0-	-1064	-0-	1452 9								
						20270 2	2 4	Y	1658	1660 0				8
						1824 9								
PGE DOS														
WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672														
11	27240 X	26445	-0-	-795	-0-	24044 2	2401 9	Y	2183	2184 0				10
12	28148 X	26768	-0-	-1380	-0-	24213 2	2555 9	Y	2323	2322 0				11
01	25788 X	25788	-0-	-0-	-0-	22958 2	2830 9	Y	2573	2572 0				12
02	24696 X	24146	-0-	-550	-0-	21308 2	2838 9	Y	2580	2578 0				14
03	27342 X	23529	-0-	-3813	-0-	21213 2	17 4	Y	2090	2088 0				16
04	26460 X	25382	-0-	-1078	-0-	2299 9								
						22989 2	2 4	Y	2174	2180 0				10
						2391 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	53306 X	53306	-0-	-0-	-0-	48820	2	4486	9	N	4078	4088	0	18
12	52967 X	52967	-0-	-0-	-0-	48239	2	4728	9	N	4298	4296	0	20
*01	51209 X	51209	-0-	-0-	-0-	46558	2	4651	9	Y	4228	4228	0	20
*02	46172 X	46172	-0-	-0-	-0-	42124	2	4048	9	Y	3680	3680	0	20
03	46575 X	46575	-0-	-0-	-0-	43147	2	34	4	Y	3085	3081	0	24
						3394	9							
04	52427 X	52427	-0-	-0-	-0-	47367	2	5	4	Y	4595	4597	0	22
						5055	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171														
11	101460 X	87620	-0-	-13840	-0-	85298	2	2322	9	Y	2111	2055	1	82
12	100533 X	85511	-0-	-15022	-0-	83184	2	2327	9	Y	2115	2066	1	131
01	84622 X	84622	-0-	-0-	-0-	82322	2	2300	9	Y	2091	2134	1	88
02	86408 X	75919	-0-	-10489	-0-	73876	2	2043	9	Y	1857	1912	1	33
03	93434 X	65958	-0-	-27476	-0-	64261	2	22	4	Y	1523	1490	1	66
						1675	9							
04	87630 X	80995	-0-	-6635	-0-	79086	2	8	4	Y	1728	1749	1	45
						1901	9							
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232														
11	21780 X	21320	-0-	-460	-0-	18894	2	2426	9	Y	2205	2209	0	10
12	22506 X	20999	-0-	-1507	-0-	18724	2	2275	9	Y	2068	2068	0	10
01	20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	17575	2	2465	9	Y	2241	2240	0	11
02	19908 X	18198	-0-	-1710	-0-	15965	2	2233	9	Y	2030	2030	0	11
03	22041 X	19387	-0-	-2654	-0-	17337	2	14	4	Y	1851	1848	0	14
						2036	9							
04	21330 X	20602	-0-	-728	-0-	18394	2	2	4	Y	2005	2010	0	9
						2206	9							
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458														
11	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	9801	2	1091	9	Y	992	994	0	4
12	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	10377	2	1049	9	Y	954	954	0	4
01	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	10094	2	1148	9	Y	1044	1043	0	5
02	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	9259	2	913	9	Y	830	830	0	5
03	11439 X	8209	-0-	-3230	-0-	7161	2	6	4	Y	947	945	0	7
						1042	9							
04	11070 X	9639	-0-	-1431	-0-	8246	2	1	4	Y	1265	1266	0	6
						1392	9							
PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201														
11	36660 X	26141	-0-	-10519	-0-	23742	2	2399	9	Y	2181	2186	0	10
12	30163 X	27663	-0-	-2500	-0-	24855	2	2808	9	Y	2553	2551	0	12
01	26052 X	26052	-0-	-0-	-0-	23335	2	2717	9	Y	2470	2470	0	12
02	25732 X	23662	-0-	-2070	-0-	21211	2	2451	9	Y	2228	2228	0	12
03	28489 X	19673	-0-	-8816	-0-	18020	2	14	4	Y	1490	1491	0	11
						1639	9							
04	26760 X	23735	-0-	-3025	-0-	21647	2	2	4	Y	1896	1898	0	9
						2086	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 0 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	127500 X	95374	-0-	-32126	-0-	93240	2	2134	9	N	1940	1890	1	75
12	119939 X	97212	-0-	-22727	-0-	95193	2	2019	9	N	1835	1796	1	114
01	110608 X	95098	-0-	-15510	-0-	92945	2	2153	9	N	1957	1989	1	82
02	99904 X	85681	-0-	-14223	-0-	83734	2	1947	9	N	1770	1820	1	32
03	107136 X	77140	-0-	-29996	-0-	75384	2	27	4	N	1572	1536	1	68
						1729	9							
04	95370 X	93421	-0-	-1949	-0-	91259	2	9	4	N	1957	1974	1	51
						2153	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 0 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360														
11	70680 X	61126	-0-	-9554	-0-	59587	2	1539	9	N	1399	1362	1	54
12	70587 X	62151	-0-	-8436	-0-	60615	2	1536	9	N	1396	1363	1	87
01	70246 X	56409	-0-	-13837	-0-	54982	2	1427	9	N	1297	1329	1	55
02	60228 X	49252	-0-	-10976	-0-	47958	2	1294	9	N	1176	1210	1	21
03	64635 X	43033	-0-	-21602	-0-	41986	2	15	4	N	938	918	1	41
						1032	9							
04	61140 X	59559	-0-	-1581	-0-	58204	2	6	4	N	1226	1235	1	32
						1349	9							
PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432														
11	121500 X	106958	-0-	-14542	-0-	104424	2	2534	9	Y	2304	2310	0	10
12	125550 X	108249	-0-	-17301	-0-	105471	2	2778	9	Y	2525	2523	0	12
01	107215 X	107215	-0-	-0-	-0-	104628	2	2587	9	Y	2352	2353	0	11
02	109256 X	96202	-0-	-13054	-0-	93617	2	2585	9	Y	2350	2348	0	13
03	120962 X	87840	-0-	-33122	-0-	85532	2	65	4	Y	2039	2036	0	16
						2243	9							
04	106950 X	103617	-0-	-3333	-0-	100894	2	10	4	Y	2466	2470	0	12
						2713	9							
PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471														
11	73650 X	63117	-0-	-10533	-0-	60982	2	2135	9	Y	1941	1944	0	9
12	74710 X	64751	-0-	-9959	-0-	62450	2	2301	9	Y	2092	2091	0	10
01	63779 X	63779	-0-	-0-	-0-	61567	2	2212	9	Y	2011	2011	0	10
02	63028 X	58297	-0-	-4731	-0-	56291	2	2006	9	Y	1824	1824	0	10
03	67952 X	49929	-0-	-18023	-0-	48288	2	38	4	Y	1457	1456	0	11
						1603	9							
04	63120 X	59921	-0-	-3199	-0-	57857	2	6	4	Y	1871	1873	0	9
						2058	9							
PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709														
11	132930 X	112740	-0-	-20190	-0-	110600	2	2140	9	Y	1945	1950	0	9
12	132153 X	116043	-0-	-16110	-0-	113426	2	2617	9	Y	2379	2377	0	11
01	113043 X	113043	-0-	-0-	-0-	110679	2	2364	9	Y	2149	2150	0	10
02	113064 X	99272	-0-	-13792	-0-	97170	2	2102	9	Y	1911	1911	0	10
03	125178 X	94049	-0-	-31129	-0-	92141	2	70	4	Y	1671	1668	0	13
						1838	9							
04	112740 X	108121	-0-	-4619	-0-	106043	2	11	4	Y	1879	1883	0	9
						2067	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
PGE D0S				WELL #:	K 3H	RRCID	-> 294181	COMPL.	DATE 11/24/2022	TOTAL	DEPTH	8313	PERF.	8238	- 26802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	145770 X	134252	-0-	-11518	-0-	130249	2	4003	9	Y	3639		3648	0				16
12	150629 X	144955	-0-	-5674	-0-	140175	2	4780	9	Y	4345		4341	0				20
01	138429 X	138429	-0-	-0-	-0-	134008	2	4421	9	Y	4019		4020	0				19
02	138152 X	123834	-0-	-14318	-0-	119830	2	4004	9	Y	3640		3639	0				20
03	152954 X	113235	-0-	-39719	-0-	109749	2		84	4	Y	3093		3089	0			24
						3402	9											
04	140280 X	136811	-0-	-3469	-0-	132364	2	13	4	Y	4031		4036	0				19
						4434	9											
PGE D0S				WELL #:	N 1H	RRCID	-> 294193	COMPL.	DATE 11/01/2022	TOTAL	DEPTH	8113	PERF.	8076	- 18685			
11	69000 X	57768	-0-	-11232	-0-	55804	2	1964	9	Y	1785		1789	0				8
12	68479 X	59576	-0-	-8903	-0-	57356	2	2220	9	Y	2018		2017	0				9
01	58713 X	58713	-0-	-0-	-0-	56517	2	2196	9	Y	1996		1996	0				9
02	57428 X	53736	-0-	-3692	-0-	51758	2	1978	9	Y	1798		1797	0				10
03	62837 X	48691	-0-	-14146	-0-	47074	2		37	4	Y	1436		1435	0			11
						1580	9											
04	57780 X	57059	-0-	-721	-0-	54998	2	6	4	Y	1868		1870	0				9
						2055	9											
PGE D0S				WELL #:	N 3H	RRCID	-> 294205	COMPL.	DATE 11/08/2022	TOTAL	DEPTH	8155	PERF.	8106	- 21989			
11	83370 X	72154	-0-	-11216	-0-	70342	2	1812	9	Y	1647		1653	0				7
12	85002 X	71517	-0-	-13485	-0-	69197	2	2320	9	Y	2109		2106	0				10
01	70714 X	70714	-0-	-0-	-0-	68408	2	2306	9	Y	2096		2096	0				10
02	73948 X	64994	-0-	-8954	-0-	62971	2	2023	9	Y	1839		1839	0				10
03	77934 X	63860	-0-	-14074	-0-	61986	2		48	4	Y	1660		1657	0			13
						1826	9											
04	72150 X	68123	-0-	-4027	-0-	65960	2	7	4	Y	1960		1964	0				9
						2156	9											
PGE BROWNE				WELL #:	S 3H	RRCID	-> 295172	COMPL.	DATE 07/20/2023	TOTAL	DEPTH	7979	PERF.	7929	- 22886			
11	63390 X	48428	-0-	-14962	-0-	43845	2	4583	9	Y	4166		4172	0		2	8	18
12	59706 X	48300	-0-	-11406	-0-	43423	2	4877	9	Y	4434		4432	0				20
01	46596 X	46596	-0-	-0-	-0-	41767	2	4829	9	Y	4390		4389	0				21
02	46816 X	40183	-0-	-6633	-0-	35736	2	4447	9	Y	4043		4042	0				22
03	50654 X	33396	-0-	-17258	-0-	30878	2		24	4	Y	2267		2272	0			17
						2494	9											
04	48420 X	29679	-0-	-18741	-0-	27013	2	3	4	Y	2421		2427	0				11
						2663	9											
PGE BROWNE				WELL #:	S 8H	RRCID	-> 295343	COMPL.	DATE 07/19/2023	TOTAL	DEPTH	7725	PERF.	7743	- 22227			
11	54570 X	32218	-0-	-22352	-0-	28718	2	3500	9	Y	3182		3190	0				14
12	43183 X	31646	-0-	-11537	-0-	28135	2	3511	9	Y	3192		3191	0				15
01	29456 X	29456	-0-	-0-	-0-	26256	2	3200	9	Y	2909		2910	0				14
02	33684 X	25316	-0-	-8368	-0-	22378	2	2938	9	Y	2671		2670	0				15
03	34317 X	26577	-0-	-7740	-0-	24233	2		19	4	Y	2114		2113	0			16
						2325	9											
04	32220 X	27001	-0-	-5219	-0-	23818	2	2	4	Y	2892		2894	0				14
						3181	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
PGE BROWNE														
WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	15120 X	11908	-0-	-3212	-0-	10197	2	1711	9	Y	1555	1560 0	7	
12	15624 X	11854	-0-	-3770	-0-	9964	2	1890	9	Y	1718	1717 0	8	
01	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	8596	2	1647	9	Y	1497	1498 0	7	
02	12376 X	9381	-0-	-2995	-0-	7878	2	1503	9	Y	1366	1366 0	7	
03	13702 X	9779	-0-	-3923	-0-	8415	2	7	4	Y	1234	1232 0	9	
						1357	9							
04	11910 X	11439	-0-	-471	-0-	9567	2	1	4	Y	1701	1702 0	8	
						1871	9							
PGE BROWNE														
WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621														
11	39090 X	28205	-0-	-10885	-0-	25061	2	3144	9	N	2858	2864 0	13	
12	35743 X	28201	-0-	-7542	-0-	24875	2	3326	9	N	3024	3023 0	14	
01	33356 X	26918	-0-	-6438	-0-	23713	2	3205	9	Y	2914	2914 0	14	
02	27860 X	23475	-0-	-4385	-0-	20820	2	2655	9	Y	2414	2415 0	13	
03	30070 X	23397	-0-	-6673	-0-	21234	2	17	4	Y	1951	1949 0	15	
						2146	9							
04	28200 X	25323	-0-	-2877	-0-	22339	2	2	4	Y	2711	2713 0	13	
						2982	9							
GATES 010 CHK-B 1286 W														
WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746														
11	69202 X	69202	-0-	-0-	-0-	1941	1	61405	2	N	4513	4451 1	195	
						892	4	4964	9					
12	68366 X	68366	-0-	-0-	-0-	1944	1	61192	2	N	4465	4572 1	88	
						318	4	4912	9					
01	79949 X	66250	-0-	-13699	-0-	2414	1	58949	2	N	4342	4369 1	61	
						111	4	4776	9					
02	72212 X	58839	-0-	-13373	-0-	2246	1	52120	2	N	4057	3997 1	121	
						10	4	4463	9					
03	74834 X	52922	-0-	-21912	-0-	1666	1	48033	2	N	2844	2841 1	124	
						95	4	3128	9					
04	69210 X	65758	-0-	-3452	-0-	2474	1	59050	2	N	3849	3826 1	147	
						4234	9							
PGE BROWNE														
WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835														
11	67800 X	50996	-0-	-16804	-0-	46323	2	4673	9	N	4248	4257 0	19	
12	64635 X	50324	-0-	-14311	-0-	45815	2	4509	9	N	4099	4099 0	19	
01	61008 X	49103	-0-	-11905	-0-	44435	2	4668	9	Y	4244	4243 0	20	
02	49868 X	42409	-0-	-7459	-0-	38325	2	4084	9	Y	3713	3713 0	20	
03	54002 X	41184	-0-	-12818	-0-	37912	2	30	4	Y	2947	2944 0	23	
						3242	9							
04	51000 X	40642	-0-	-10358	-0-	36418	2	4	4	Y	3836	3841 0	18	
						4220	9							
PGE BROWNE														
WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015														
11	63120 X	48172	-0-	-14948	-0-	43232	2	4940	9	N	4491	4498 0	20	
12	59613 X	48221	-0-	-11392	-0-	43601	2	4620	9	N	4200	4201 0	19	
01	55428 X	46463	-0-	-8965	-0-	42170	2	4293	9	Y	3903	3904 0	18	
02	46396 X	39769	-0-	-6627	-0-	36674	2	3095	9	Y	2814	2817 0	15	
03	50468 X	34312	-0-	-16156	-0-	32116	2	25	4	Y	1974	1974 0	15	
						2171	9							
04	48180 X	36408	-0-	-11772	-0-	33258	2	3	4	Y	2861	2862 0	14	
						3147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY 788997														
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2025														
GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566														
*10	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	559	1	11374	2	Y	-0-			-0-
*11	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	618	1	12902	2	Y	-0-			-0-
12	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	511	1	10788	2	Y	-0-			-0-
01	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	487	1	9674	2	Y	-0-			-0-
02	12628 X	5568	-0-	-7060	-0-	287	1	5281	2	Y	-0-			-0-
03	13981 X	9778	-0-	-4203	-0-	476	1	9302	2	Y	-0-			-0-
04	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY										//CONT.//		788997								
GALVAN RANCH										WELL #:		1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
*10	15035 X	5801	-0-	-9234	-0-		272	1	5529	2	Y			-0-						-0-
*11	14550 X	3917	-0-	-10633	-0-		179	1	3738	2	Y			-0-						-0-
12	15035 X	7735	-0-	-7300	-0-		352	1	7383	2	Y			-0-						-0-
01	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-		399	1	7997	2	Y			-0-						-0-
02	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-		439	1	8070	2	Y			-0-						-0-
03	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-		560	1	10954	2	Y			-0-						-0-
04	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-						Y			NO RPT						-0-
BRISCOE G GU2										WELL #:		5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT						-0-
BRISCOE "B"										WELL #:		2H		RRCID -> 258126		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT						-0-
BRISCOE G										WELL #:		4H		RRCID -> 258147		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT						-0-
GALVAN RANCH										WELL #:		3H		RRCID -> 258155		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190		
*11	6000 X	5479	-0-	-521	-0-		250	1	5229	2	Y			-0-						-0-
12	6200 X	5987	-0-	-213	-0-		271	1	5716	2	Y			-0-						-0-
01	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-		264	1	5300	2	Y			-0-						-0-
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-		320	1	5870	2	Y			-0-						-0-
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-		299	1	5840	2	Y			-0-						-0-
04	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-						Y			NO RPT						-0-
GALVAN RANCH										WELL #:		17H		RRCID -> 258267		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450		
*11	11040 X	10413	-0-	-627	-0-		474	1	9939	2	Y			-0-						107
12	11253 X	5418	-0-	-5835	-0-		244	1	5174	2	Y			-0-						107
01	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-		540	1	10759	2	Y			-0-						107
*02	10836 X	10453	-0-	-383	-0-		539	1	9914	2	Y			-0-						107
*03	11997 X	10829	-0-	-1168	-0-		528	1	10301	2	Y			-0-						107
04	10920 X	9349	-0-	-1571	-0-		444	1	8905	2	Y			-0-						107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
SAN AMBROSIA D																	
WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*10	1705 X	1306	-0-	-399	-0-	56	1	1164	2	Y	78	79	0			2	
						86	9										
*11	1650 X	1647	-0-	-3	-0-	72	1	1463	2	Y	102	101	0			3	
						112	9										
12	1612 X	247	-0-	-1365	-0-	12	1	220	2	Y	14	15	0	1	1	1	
						15	9										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-	
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-	
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SAN AMBROSIA C														WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952			
*10	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	231	1	4711	2	Y	54	54	0			1	
						59	9										
*11	4680 X	4247	-0-	-433	-0-	190	1	3969	2	Y	80	79	0			2	
						88	9										
12	4712 X	4328	-0-	-384	-0-	191	1	4062	2	Y	68	66	0	1	1	3	
						75	9										
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	210	1	4202	2	Y	90	89	0			4	
						99	9										
02	4508 X	4015	-0-	-493	-0-	203	1	3740	2	Y	65	66	0			3	
						72	9										
03	4991 X	4456	-0-	-535	-0-	213	1	4147	2	Y	87	84	0	1	1	5	
						96	9										
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					5	
GALVAN RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927			
*11	6330 X	5531	-0-	-799	-0-	254	1	5267	2	Y	9	10	0			-0-	
						10	9										
12	6541 X	6056	-0-	-485	-0-	272	1	5741	2	Y	39	37	0			2	
						43	9										
01	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	265	1	5361	2	Y	28	29	0			1	
						31	9										
02	5460 X	4889	-0-	-571	-0-	252	1	4618	2	Y	17	17	0			1	
						19	9										
03	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	299	1	5848	2	Y	38	37	0			2	
						42	9										
04	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					2	
BRISCOE C														WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	12193	-0-	12193	52751	571 33 9	1 11589	2	Y		30	30 0		1
*11	63430 X	10679	-0-	-52751	-0-	487 45 9	1 10147	2	Y		41	41 0		1
12	16585 X	10360	-0-	-6225	-0-	466 51 9	1 9843	2	Y		46	45 0		2
01	13578 X	10805	-0-	-2773	-0-	513 58 9	1 10234	2	Y		53	53 0		2
02	11004 X	9542	-0-	-1462	-0-	490 47 9	1 9005	2	Y		43	43 0		2
03	12183 X	10130	-0-	-2053	-0-	493 44 9	1 9593	2	Y		40	40 0		2
04	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-				Y		NO RPT			2
GALVAN RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245														
11	2460 X	1179	-0-	-1281	-0-	50 48 9	1 1081	2	Y		44	43 0		1
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				Y		-0-	1 0		-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2			Y		-0-			-0-
02	1960 X	1102	-0-	-858	-0-	55 51 9	1 996	2	Y		46	44 0		2
03	2170 X	1833	-0-	-337	-0-	85 59 9	1 1689	2	Y		54	53 0		3
04	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y		NO RPT			3
SAN AMBROSIA B														
WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	T. A.	11162	-0-	11162	11162	540 81 9	1 10541	2	Y		74	69 0		5
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11162				Y		NO RPT			5
BRISCOE C														
WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																			
BRISCOE B															//CONT.// 788997																			
WELL #: 4H															RRCID -> 259766					COMPL. DATE 09/22/2010					TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
03	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	8	2		3	9	Y	3		3	0		-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
GALVAN RANCH															WELL #: 15H					RRCID -> 260107					COMPL. DATE 10/09/2016					TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970				
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
GALVAN RANCH															WELL #: 19H					RRCID -> 260119					COMPL. DATE 10/10/2016					TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
BRISCOE "C"															WELL #: 1H					RRCID -> 260168					COMPL. DATE 08/29/2015					TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
SAN AMBROSIA C															WELL #: 2H					RRCID -> 260172					COMPL. DATE 08/13/2015					TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165				
11	2820 X		-0-	-0-	-2820	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
12	1674 X		-0-	-0-	-1674	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
BRISCOE R															WELL #: 3H					RRCID -> 260186					COMPL. DATE 02/16/2011					TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*11	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	487	1	10161	2	Y	4	4	0			-0-	
12	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	429	1	9055	2	Y	-0-					-0-	
01	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	429	1	8545	2	Y	15	14	0			1	
02	9940 X	8037	-0-	-1903	-0-	412	1	7564	2	Y	55	53	0			3	
03	11005 X	8611	-0-	-2394	-0-	415	1	8157	2	Y	35	35	0	1	1	2	
04	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-	39	9			Y	NO RPT					2	
GALVAN RANCH														WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962			
*11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	225	1	4656	2	Y	43	43	0			1	
12	5084 X	4981	-0-	-103	-0-	224	1	4694	2	Y	57	55	0			3	
01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	223	1	4412	2	Y	55	56	0			2	
02	4788 X	4630	-0-	-158	-0-	235	1	4341	2	Y	49	49	0			2	
03	5301 X	4916	-0-	-385	-0-	237	1	4629	2	Y	45	43	0	1	1	3	
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	50	9			Y	NO RPT					3	
BRISCOE B (SA5)														WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE C (SA3)														WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				Y	-0-					-0-	
01	125 X	26	-0-	-99	-0-	26	2			Y	-0-					-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479			
*11	960 X	624	-0-	-336	-0-	28	1	590	2	Y	5	5	0			-0-	
12	882 X	882	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	Y	7	7	0			-0-	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	Y	9	9	0			-0-	
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1104	2	Y	6	6	0			-0-	
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1315	2	Y	9	8	0			1	
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	10	9			Y	NO RPT					1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*10	7967 X	5861	-0-	-2106	-0-	274	1	5587	2	Y	-0-					1	
*11	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	431	1	9002	2	Y	-0-					1	
12	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	369	1	7753	2	Y	-0-					1	
01	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	380	1	7564	2	Y	-0-					1	
02	8792 X	7808	-0-	-984	-0-	404	1	7404	2	Y	-0-					1	
03	9734 X	8994	-0-	-740	-0-	440	1	8554	2	Y	-0-					1	
04	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					1	
GALVAN RANCH														WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433			
*10	6448 X	3636	-0-	-2812	-0-	173	1	3463	2	Y	-0-					-0-	
*11	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	340	1	7099	2	Y	-0-					-0-	
12	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	299	1	6283	2	Y	-0-					-0-	
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	262	1	5178	2	Y	17	16	0			1	
						19	9										
02	6944 X	1416	-0-	-5528	-0-	73	1	1340	2	Y	3	4	0			-0-	
						3	9										
03	7688 X	98	-0-	-7590	-0-	98	2			Y	-0-					-0-	
04	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE B														WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE C (SA2)														WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724			
*11	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	280	1	5884	2	Y	195	189	0			6	
						215	9										
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	200	1	4223	2	Y	184	181	0	1	1	8	
						202	9										
01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2120	2	Y	115	117	0	1	1	5	
						127	9										
02	5964 X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	-0-	5	0			-0-	
03	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-	
04	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE B														WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE C														WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997													
BRISCOE B			WELL #:			12H			RRCID -> 260521			COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SAN AMBROSIA D (SA9)			WELL #:			5H			RRCID -> 260538			COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692				
11	1740	N	583	-0-	-1157	-0-			25	1	536	2	Y	20		19	0	1	
12	1395	N	700	-0-	-695	-0-			22	9									
									31	1	646	2	Y	21		21	0	1	
									23	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		1	0	-0-	
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-							Y	-0-				-0-	
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-							Y	-0-				-0-	
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-							Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE R (SA25)			WELL #:			2H			RRCID -> 260584			COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE G			WELL #:			8H			RRCID -> 260600			COMPL. DATE 06/27/2016			TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE G			WELL #:			12H			RRCID -> 261412			COMPL. DATE 10/14/2014			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE G			WELL #:			13H			RRCID -> 261616			COMPL. DATE 12/09/2022			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2025																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY																													
GALVAN RANCH																													
WELL #: 28H														RRCID -> 261623				COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE															
*11	3060 X	2754	-0-	-306	-0-	123 52 9	1	2579	2	Y	47	48	0	1															
12	3100 X	2863	-0-	-237	-0-	128 65 9	1	2670	2	Y	59	57	0	3															
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	143 101 9	1	2813	2	Y	92	91	0	4															
02	3332 X	2828	-0-	-504	-0-	144 66 9	1	2618	2	Y	60	61	0	3															
03	3689 X	1234	-0-	-2455	-0-	58 26	1	1150	2	Y	24	25	0	1 1															
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				Y	NO RPT				1															
GALVAN RANCH														WELL #: 26H				RRCID -> 263067				COMPL. DATE 09/28/2015				TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586			
*10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	201 132 9	1	4025	2	Y	120	119	0	3															
*11	3120 X	2918	-0-	-202	-0-	132 62 9	1	2724	2	Y	56	56	0	2 1 1															
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	184 173 9	1	3834	2	Y	157	152	0	7															
01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	208 179 9	1	4122	2	Y	163	163	0	7															
02	3948 X	3033	-0-	-915	-0-	153 64 9	1	2816	2	Y	58	62	0	3															
03	4371 X	1075	-0-	-3296	-0-	53 20	1	1002	2	Y	18	19	0	1 1															
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-				Y	NO RPT				1															
GALVAN RANCH														WELL #: 24H				RRCID -> 263175				COMPL. DATE 05/23/2021				TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-															
02	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2		Y	-0-				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54				Y	-0-				-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT				-0-															
GALVAN RANCH														WELL #: 27H				RRCID -> 263265				COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267			
*11	2849 N	2505	-0-	-344	-0-	110 45 9	1	2350	2	Y	41	41	0	1															
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	105 50 9	1	2197	2	Y	45	44	0	2															
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	108 54 9	1	2205	2	Y	49	49	0	2															
02	3108 X	2078	-0-	-1030	-0-	105 46 9	1	1927	2	Y	42	42	0	2															
03	3441 X	930	-0-	-2511	-0-	43 17	1	870	2	Y	15	16	0	1															
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				Y	NO RPT				1															
BRISCOE R														WELL #: 4H				RRCID -> 263371				COMPL. DATE 01/21/2016				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B (SA3)														
WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	10021	-0-	10021	10021	517	1	9448	2	Y	51	48 0		3
						56	9							
03	T. A.	10337	-0-	10337	20358	500	1	9779	2	Y	53	52 0	1 1	3
						58	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20358					Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH													WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019	
11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BRISCOE R													WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883	
*10	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	491	1	9977	2	Y	47	47 0		1
						52	9							
*11	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	415	1	8666	2	Y	50	50 0		1
						55	9							
12	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	393	1	8248	2	Y	53	52 0		2
						58	9							
01	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	387	1	7726	2	Y	42	42 0		2
						46	9							
02	9492 X	7100	-0-	-2392	-0-	364	1	6704	2	Y	29	30 0		1
						32	9							
03	10509 X	8247	-0-	-2262	-0-	401	1	7821	2	Y	23	23 0		1
						25	9							
04	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN STATE																
WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	1984 X	1969	-0-	-15	-0-	91	1	1835	2	Y	39	43	0			1
						43	9									
*11	1830 X	1601	-0-	-229	-0-	73	1	1489	2	Y	35	35	0			1
						39	9									
12	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	88	1	1878	2	Y	108	104	0			5
						119	9									
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	84	1	1676	2	Y	94	95	0			4
						103	9									
02	1764 X	1554	-0-	-210	-0-	77	1	1434	2	Y	39	41	0			2
						43	9									
03	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	96	1	1893	2	Y	134	128	0			8
						147	9									
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					8
BRISCOE G GU5 STATE														WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G														WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818		
*10	19406 X	18993	-0-	-413	-0-	891	1	18102	2	Y	-0-					-0-
*11	18510 X	17553	-0-	-957	-0-	803	1	16750	2	Y	-0-					-0-
12	19003 X	17505	-0-	-1498	-0-	793	1	16712	2	Y	-0-					-0-
01	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	821	1	16359	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
02	17164 X	14997	-0-	-2167	-0-	773	1	14221	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
03	19003 X	16707	-0-	-2296	-0-	811	1	15894	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	17550 X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*10	14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	666 1	4	13534 2	Y	4	4	0		-0-
						4 9								
*11	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	644 1	13429 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	13981 X	13443	-0-	-538	-0-	609 1	12834 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	640 1	12785 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	13132 X	12262	-0-	-870	-0-	635 1	11627 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	14539 X	13196	-0-	-1343	-0-	643 1	12553 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480														
*11	3000 X	2095	-0-	-905	-0-	88 1	1852 2	Y	141	142	0	1	1	4
						155 9								
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-	3	0	1	1	-0-
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	154 1	3043 2	Y	185	177	0			8
						204 9								
02	3024 X	2053	-0-	-971	-0-	100 1	1841 2	Y	102	105	0			5
						112 9								
03	3348 X	249	-0-	-3099	-0-	11 1	225 2	Y	12	15	0	1	1	1
						13 9								
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT					1
BRISCOE G GU4 STATE														
WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
WATSON GU1 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138														
*11	3000 N	3036	-0-	36	36	139 1	2888 2	Y	8	8	0			-0-
						9 9								
*12	2198 X	2162	-0-	-36	-0-	99 1	2063 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	73 1	1464 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	3276 X	1396	-0-	-1880	-0-	70 1	1326 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	130 1	2553 2	Y	22	21	0			1
						24 9								
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH														
WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450														
*11	3870 X	3240	-0-	-630	-0-	144 1	2996 2	Y	91	90	0			3
						100 9								
12	3937 X	2468	-0-	-1469	-0-	110 1	2317 2	Y	37	37	0	1	1	2
						41 9								
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	167 1	3345 2	Y	110	107	0			5
						121 9								
02	4116 X	3052	-0-	-1064	-0-	152 1	2811 2	Y	81	82	0			4
						89 9								
03	4557 X	3359	-0-	-1198	-0-	158 1	3099 2	Y	93	90	0	1	1	6
						102 9								
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															SM ENERGY COMPANY															BRISCOE G GU5 STATE															WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
M 0 ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-) UNDERAGE															* AMT															* DISPOSITIONS CODE															* AMT															* DISPOSITIONS CODE															C M															COND PROD															* AMT															* DISPOSITIONS CODE															* AMT															* DISPOSITIONS CODE															EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
11 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-															-0-																																													Y															-0-																																																												-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
12 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-															-0-																																													Y															-0-																																																												-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
01 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-															-0-																																													Y															-0-																																																												-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
02 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-															-0-																																													Y															-0-																																																												-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
03 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-															-0-																																													Y															-0-																																																												-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
04 14B2 EXT															NO RPT															-0-															-0-															-0-															-0-																																													Y															NO RPT																																																												-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
GALVAN RANCH																																													WELL #: A301H															RRCID -> 265374															COMPL. DATE 09/24/2012															TOTAL DEPTH 9424															PERF. 9890 - 14804																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
*10 5284 X															5284															-0-															-0-															-0-															238															1															4809															2															Y															215															209															0																														6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
																																																																											237															9																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																											
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																											
WELL #: A125H															RRCID -> 265781															COMPL. DATE 08/14/2022															TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	426							Y	-0-					117																																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	426							Y	-0-					117																																																						
01		426 X	-0-	-0-	-0-	-426	-0-							Y	-0-					117																																																						
02		392 X	-0-	-0-	-0-	-392	-0-							Y	-0-					117																																																						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					117																																																						
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					117																																																						
SAN AMBROSIA D															WELL #: 14H															RRCID -> 266167															COMPL. DATE 12/20/2023															TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336														
*11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	3130	2	Y	366	355	0					11																																																					
									403	9																																																																
12	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1393	2	Y	105	109	0		2	1		5																																																					
									116	9																																																																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	0				-0-																																																						
02		3444 X	-0-	-0-	-0-	-3444	-0-						Y	-0-						-0-																																																						
03	3813	X	1521	-0-	-0-	-2292	-0-		65	1	1265	2	Y	174	163	0				11																																																						
									191	9																																																																
04	3690	X	NO RPT	-0-	-0-	-3690	-0-						Y	NO RPT						11																																																						
BRISCOE R															WELL #: 12H															RRCID -> 266173															COMPL. DATE 02/11/2016															TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																						
GALVAN RANCH															WELL #: B138H															RRCID -> 266175															COMPL. DATE 07/13/2021															TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361														
*11	21750	X	20164	-0-	-0-	-1586	-0-		921	1	19239	2	Y	4	4	0				-0-																																																						
									4	9																																																																
12	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	-0-		977	1	20618	2	Y	4	4	0				-0-																																																						
									4	9																																																																
01	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	-0-		1012	1	20190	2	Y	4	4	0				-0-																																																						
									4	9																																																																
02	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	-0-		1016	1	18684	2	Y	4	4	0				-0-																																																						
									4	9																																																																
03	21607	X	20981	-0-	-0-	-626	-0-		1021	1	19957	2	Y	3	3	0				-0-																																																						
									3	9																																																																
04	20910	X	NO RPT	-0-	-0-	-20910	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																						
GALVAN RANCH LP															WELL #: 1H															RRCID -> 266258															COMPL. DATE 12/29/2015															TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630														
*11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	3131	2	Y	90	88	0		1	1		3																																																					
									99	9																																																																
12	3441	X	3332	-0-	-0-	-109	-0-		146	1	3069	2	Y	106	103	0		1	1		5																																																					
									117	9																																																																
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-		154	1	3043	2	Y	106	106	0					5																																																					
									117	9																																																																
02	3164	X	3146	-0-	-0-	-18	-0-		159	1	2887	2	Y	91	91	0					5																																																					
									100	9																																																																
03	3503	X	3474	-0-	-0-	-29	-0-		164	1	3213	2	Y	88	87	0		1	1		5																																																					
									97	9																																																																
04	3390	X	NO RPT	-0-	-0-	-3390	-0-						Y	NO RPT							5																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2025

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

*10	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	317	1	6475 2	Y	105	105 0	3
						116	9					
*11	6030 X	5639	-0-	-391	-0-	255	1	5286 2	Y	89	88 0	3
						98	9					
12	6231 X	5923	-0-	-308	-0-	264	1	5541 2	Y	107	104 0	5
						118	9					
01	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	264	1	5304 2	Y	105	105 0	5
						116	9					
02	6244 X	5294	-0-	-950	-0-	267	1	4882 2	Y	132	130 0	7
						145	9					
03	6913 X	4665	-0-	-2248	-0-	221	1	4321 2	Y	112	111 0	7
						123	9					
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-				Y	NO RPT		7

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

*10	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	275	1	5633 2	Y	62	62 0	2
						68	9					
*11	5580 X	5136	-0-	-444	-0-	230	1	4839 2	Y	61	61 0	2
						67	9					
12	5704 X	5514	-0-	-190	-0-	246	1	5203 2	Y	59	58 0	3
						65	9					
01	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	258	1	5129 2	Y	76	76 0	3
						84	9					
02	5404 X	4893	-0-	-511	-0-	249	1	4568 2	Y	69	69 0	3
						76	9					
03	5983 X	5347	-0-	-636	-0-	256	1	5016 2	Y	68	66 0	4
						75	9					
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-				Y	NO RPT		4

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

*10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	143	1	2913 2	Y	203	201 0	5
						223	9					
*11	3750 X	3358	-0-	-392	-0-	146	1	3046 2	Y	151	151 0	4
						166	9					
12	3875 X	3295	-0-	-580	-0-	133	1	2852 2	Y	282	272 0	13
						310	9					
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	164	1	3239 2	Y	396	391 0	17
						436	9					
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	153	1	2819 2	Y	343	342 0	17
						377	9					
03	3472 X	2766	-0-	-706	-0-	116	1	2262 2	Y	353	345 0	22
						388	9					
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	113 85	1 9	2308	2	Y	77	77 0		2	
*11	2520 N	2268	-0-	-252	-0-	102 74	1 9	2092	2	Y	67	67 0		2	
12	2232 N	2206	-0-	-26	-0-	99 84	1 9	2023	2	Y	76	75 0		3	
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	84 77	1 9	1661	2	Y	70	70 0		3	
02	2268 X	1041	-0-	-1227	-0-	53 21	1 9	967	2	Y	19	21 0		1	
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	136 62	1 9	2669	2	Y	56	54 0		3	
04	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			3	
BRISCOE R															
WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE R															
WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH LP															
WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023															
*10	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	93 196	1 9	1870	2	Y	178	175 0		5	
*11	1980 X	1913	-0-	-67	-0-	85 55	1 9	1773	2	Y	50	53 0	1 1	1	
12	2170 X	2041	-0-	-129	-0-	89 74	1 9	1878	2	Y	67	65 0		3	
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	94 157	1 9	1871	2	Y	143	140 0		6	
02	1960 X	1795	-0-	-165	-0-	89 66	1 9	1640	2	Y	60	63 0		3	
03	2170 X	1979	-0-	-191	-0-	95 61	1 9	1823	2	Y	55	54 0	1 1	3	
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	2139 N	2020	-0-	-119	-0-	96 14 9	1910 2	Y	13	14	0	-0-		
*11	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	87 13 9	1842 2	Y	12	12	0	-0-		
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	89 20 9	1878 2	Y	18	17	0	1		
01	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	93 31 9	1839 2	Y	28	28	0	1		
02	1820 X	1574	-0-	-246	-0-	79 25 9	1470 2	Y	23	23	0	1		
03	2015 X	1922	-0-	-93	-0-	93 31 9	1798 2	Y	28	27	0	2		
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			2		
GALVAN RANCH														
WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592														
*10	14384 X	12787	-0-	-1597	-0-	598 13 9	12176 2	Y	12	14	0	-0-		
*11	13920 X	12797	-0-	-1123	-0-	586 17 9	12194 2	Y	15	15	0	-0-		
12	14384 X	12445	-0-	-1939	-0-	563 7 9	11875 2	Y	6	6	0	-0-		
01	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	633 9 9	12606 2	Y	8	8	0	-0-		
02	12264 X	10563	-0-	-1701	-0-	546 8 9	10009 2	Y	7	7	0	-0-		
03	13237 X	12954	-0-	-283	-0-	628 7 9	12319 2	Y	6	6	0	-0-		
04	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-			Y	NO RPT			-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339														
11	14B2 EXT	329	-0-	329	329	17 1	312 2	Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	627	-0-	627	956	28 1	599 2	Y	-0-			-0-		
01	956 X	-0-	-0-	-956	-0-			Y	-0-			-0-		
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-			-0-		
03	3100 N	3165	-0-	65	65	152 29 9	2984 2	Y	26	24	0	2		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT			2		
GALVAN RANCH														
WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
BRISCOE G														
WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CNTY: DIMMIT										
SM ENERGY COMPANY																				
BRISCOE G																				
WELL #: 16H										RRCID -> 268283										
COMPL. DATE 07/16/2016										TOTAL DEPTH 7607										
PERF. 7777 - 12825																				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	339	-0-	339	339		15	1	300	2	Y	22	21	0	1					
							24	9												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	339						Y	NO RPT			1					
BRISCOE G										RRCID -> 268285										
WELL #: 15H										COMPL. DATE 06/18/2016										
TOTAL DEPTH 7598										PERF. 7809 - 12707										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	T. A.	704	-0-	704	704		24	1	482	2	Y	180	169	0	11					
							198	9												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	704						Y	NO RPT			11					
GALVAN RANCH LP										RRCID -> 268286										
WELL #: 3H										COMPL. DATE 01/20/2017										
TOTAL DEPTH 8274										PERF. 8779 - 14325										
11	8820 X	7411	-0-	-1409	-0-		339	1	7065	2	Y	6	7	0	-0-					
							7	9												
12	9114 X	7479	-0-	-1635	-0-		341	1	7138	2	Y	-0-			-0-					
01	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-		351	1	7026	2	Y	20	19	0	1					
							22	9												
02	7924 X	6726	-0-	-1198	-0-		347	1	6358	2	Y	19	19	0	1					
							21	9												
03	7998 X	7422	-0-	-576	-0-		361	1	7043	2	Y	16	16	0	1					
							18	9												
04	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-						Y	NO RPT			1					
GALVAN RANCH										RRCID -> 268446										
WELL #: C307H										COMPL. DATE 03/08/2014										
TOTAL DEPTH 8771										PERF. 9443 - 14072										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
WATSON STATE										RRCID -> 268491										
WELL #: 4H										COMPL. DATE 05/04/2013										
TOTAL DEPTH 8365										PERF. 8635 - 13231										
*11	7380 X	7072	-0-	-308	-0-		323	1	6749	2	Y	-0-			-0-					
12	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-		352	1	7405	2	Y	-0-			-0-					
01	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-		350	1	6986	2	Y	-0-			-0-					
02	6944 X	6651	-0-	-293	-0-		345	1	6306	2	Y	-0-			-0-					
03	7750 X	6549	-0-	-1201	-0-		319	1	6230	2	Y	-0-			-0-					
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-						Y	NO RPT			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	11315 X	10870	-0-	-445	-0-	509 1	10333 2	Y	25	25 0				1
*11	10680 X	8732	-0-	-1948	-0-	28 9	8307 2	Y	24	24 0				1
12	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	399 1	10270 2	Y	36	35 0				2
01	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	26 9	8981 2	Y	36	36 0				2
02	9828 X	5039	-0-	-4789	-0-	485 1	4770 2	Y	11	12 0				1
03	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	40 9	12862 2	Y	32	31 0				2
04	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-	450 1		Y	NO RPT					2
						12 9								
						656 1								
						35 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185														
*11	5880 X	4398	-0-	-1482	-0-	199 1	4184 2	Y	14	15 0				-0-
12	6076 X	5871	-0-	-205	-0-	15 9	5542 2	Y	59	56 0				3
01	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	264 1	5624 2	Y	24	26 0				1
02	5292 X	4879	-0-	-413	-0-	65 9	4609 2	Y	16	16 0				1
03	5859 X	5377	-0-	-482	-0-	282 1	5097 2	Y	16	16 0				1
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	26 9		Y	NO RPT					1
						252 1								
						18 9								
						262 1								
						18 9								
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G GU8 STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY																								
GALVAN RANCH																								
WELL #: A568H													RRCID -> 268633			COMPL. DATE 12/28/2020			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
GALVAN RANCH													WELL #: A567H			RRCID -> 268634			COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388		
*10	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	275	1	5637	2	Y	1	1	0				-0-							
						1	9																	
*11	5280 X	5022	-0-	-258	-0-	230	1	4781	2	Y	10	10	0				-0-							
						11	9																	
12	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	256	1	5427	2	Y	10	10	0				-0-							
						11	9																	
01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	265	1	5338	2	Y	9	9	0				-0-							
						10	9																	
02	5348 X	4985	-0-	-363	-0-	254	1	4729	2	Y	2	2	0				-0-							
						2	9																	
03	5921 X	5382	-0-	-539	-0-	263	1	5117	2	Y	2	2	0				-0-							
						2	9																	
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT						-0-							
GALVAN RANCH													WELL #: A569H			RRCID -> 268637			COMPL. DATE 12/23/2019			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729		
*11	5820 X	5393	-0-	-427	-0-	242	1	5093	2	Y	53	52	0				2							
						58	9																	
12	5394 X	4403	-0-	-991	-0-	195	1	4151	2	Y	52	52	0				2							
						57	9																	
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	2	0				-0-							
02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-						-0-							
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-						-0-							
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT						-0-							
GALVAN RANCH													WELL #: B103H			RRCID -> 268841			COMPL. DATE 05/05/2018			TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
GALVAN RANCH													WELL #: A359H			RRCID -> 269225			COMPL. DATE 03/09/2012			TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
GALVAN RANCH													WELL #: A336H			RRCID -> 269250			COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH														
WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE B (SA7)														
WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE B (SA6)														
WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A. 12977	-0-	-0-	12977	12977	607 507	1 9	11863	2	Y	461	434 0		28
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT			28
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968														
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	118 47 9	1	2468	2	Y	43	41 0		2
01	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	93 35 9	1	1857	2	Y	32	33 0		1
02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	93 30 9	1	1702	2	Y	27	27 0		1
03	2635 X	1884	-0-	-751	-0-	89 31 9	1	1764	2	Y	28	27 0		2
04	2550 X NO RPT	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED												CAPACITY				
//CONT.// 788997																
WELL #: A541H												RRCID -> 269604				
COMPL. DATE 12/09/2016												TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	100	1	2132	2	Y	64	61	0			3
						70	9									
01	T. A.	4978	-0-	4978	4978	231	1	4657	2	Y	82	81	0			4
						90	9									
02	T. A.	3997	-0-	3997	8975	202	1	3732	2	Y	57	58	0			3
						63	9									
03	T. A.	3802	-0-	3802	12777	184	1	3578	2	Y	36	36	0	1	1	2
						40	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12777					Y	NO RPT					2
BRISCOE G												WELL #: 25H				
RRCID -> 269605												COMPL. DATE 06/24/2019				
TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515																
*10	T. A.	7706	-0-	7706	13029	343	1	6999	2	Y	331	327	0			9
						364	9									
*11	T. A.	702	-0-	702	13731	28	1	600	2	Y	67	72	0	2	1	2
						74	9									
12	T. A.	291	-0-	291	14022	14	1	251	2	Y	24	25	0			1
						26	9									
01	15699 X	1677	-0-	-14022	-0-	74	1	1513	2	Y	82	79	0			4
						90	9									
02	6972 X	238	-0-	-6734	-0-	13	1	211	2	Y	13	16	0			1
						14	9									
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G												WELL #: 39H				
RRCID -> 269606												COMPL. DATE 06/23/2017				
TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G												WELL #: 40H				
RRCID -> 269618												COMPL. DATE 10/30/2018				
TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737																
*11	T. A.	792	-0-	792	3889	33	1	701	2	Y	53	54	0	1	1	2
						58	9									
12	T. A.	863	-0-	863	4752	37	1	756	2	Y	64	63	0			3
						70	9									
*01	5349 X	597	-0-	-4752	-0-	24	1	523	2	Y	45	46	0			2
						50	9									
02	1428 X	453	-0-	-975	-0-	22	1	402	2	Y	26	27	0			1
						29	9									
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																												
GALVAN STATE															//CONT.// 788997																																												
WELL #:															3H RRCID -> 269619															COMPL. DATE 07/26/2016															TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																																												
*10	1736 X	1732	-0-	-4	-0-	77	1	1622	2	Y	30	30	0		1																																												
						33	9																																																				
*11	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	73	1	1544	2	Y	38	38	0		1																																												
						42	9																																																				
12	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	76	1	1613	2	Y	52	51	0		2																																												
						57	9																																																				
01	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	74	1	1502	2	Y	61	60	0		3																																												
						67	9																																																				
02	1568 X	1542	-0-	-26	-0-	76	1	1418	2	Y	44	45	0		2																																												
						48	9																																																				
03	1736 X	1641	-0-	-95	-0-	79	1	1519	2	Y	39	39	0		2																																												
						43	9																																																				
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT				2																																												
GALVAN RANCH															WELL #: A131H RRCID -> 269620															COMPL. DATE 11/09/2021															TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129														
*11	6690 X	5321	-0-	-1369	-0-	242	1	5044	2	Y	32	32	0		1																																												
						35	9																																																				
12	6169 X	4818	-0-	-1351	-0-	215	1	4566	2	Y	34	33	0		2																																												
						37	9																																																				
01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	218	1	4306	2	Y	39	39	0		2																																												
						43	9																																																				
02	6244 X	4364	-0-	-1880	-0-	225	1	4102	2	Y	34	34	0		2																																												
						37	9																																																				
03	6913 X	5877	-0-	-1036	-0-	284	1	5540	2	Y	48	47	0		3																																												
						53	9																																																				
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT				3																																												
GALVAN RANCH															WELL #: A539H RRCID -> 270008															COMPL. DATE 02/22/2018															TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829														
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-				-0-																																												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																																												
GALVAN RANCH															WELL #: A553H RRCID -> 270009															COMPL. DATE 02/01/2018															TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																																												
GALVAN RANCH															WELL #: A552H RRCID -> 270010															COMPL. DATE 02/20/2019															TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741														
*11	9660 X	9128	-0-	-532	-0-	415	1	8679	2	Y	31	31	0		1																																												
						34	9																																																				
12	9734 X	9678	-0-	-56	-0-	437	1	9207	2	Y	31	31	0		1																																												
						34	9																																																				
01	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	414	1	8269	2	Y	39	38	0		2																																												
						43	9																																																				
02	8932 X	8188	-0-	-744	-0-	421	1	7739	2	Y	25	26	0		1																																												
						28	9																																																				
03	9889 X	8892	-0-	-997	-0-	432	1	8431	2	Y	26	25	0		2																																												
						29	9																																																				
04	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT				2																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 4H										RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		
TOTAL DEPTH 8412										PERF. 8828		- 13067		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
12	1581 X	1341	-0-	-240	-0-	54	1	1137	2	Y	136	130	0	6
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	150	9							
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	953	2	Y	40	44	0	2
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44	9							
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	51	1	947	2	Y	39	39	0	2
						43	9							
						53	1	1018	2	Y	1	3	0	-0-
						1	9							
										Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH										WELL #: B127H		RRCID -> 270012		
												COMPL. DATE 06/19/2016		
												TOTAL DEPTH 9080		
												PERF. 9366		
												- 14085		
*11	3540 X	3208	-0-	-332	-0-	146	1	3061	2	Y	1	1	0	-0-
12	3565 X	2995	-0-	-570	-0-	1	9							
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	135	1	2859	2	Y	1	1	0	-0-
02	3276 X	3043	-0-	-233	-0-	1	9							
03	3627 X	3196	-0-	-431	-0-	160	1	3156	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	158	1	2881	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
						155	1	3039	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
										Y	NO RPT			-0-
WATSON GU3 STATE										WELL #: 3H		RRCID -> 270013		
												COMPL. DATE 08/20/2019		
												TOTAL DEPTH 8138		
												PERF. 8609		
												- 12913		
*11	3060 X	2889	-0-	-171	-0-	133	1	2750	2	Y	5	5	0	-0-
12	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	6	9							
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	133	1	2804	2	Y	7	7	0	-0-
02	2716 X	2651	-0-	-65	-0-	8	9							
03	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	141	1	2798	2	Y	7	7	0	-0-
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	8	9							
										Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH										WELL #: B115H		RRCID -> 270014		
												COMPL. DATE 07/14/2014		
												TOTAL DEPTH 9111		
												PERF. 9372		
												- 14468		
*11	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	467	1	9757	2	Y	108	106	0	3
12	12245 X	8126	-0-	-4119	-0-	119	9							
01	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	367	1	7728	2	Y	28	29	0	1
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	31	9							
03	11501 X	9155	-0-	-2346	-0-	375	1	7506	2	Y	46	45	0	2
04	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-	51	9							
						575	1	10566	2	Y	40	40	0	2
						44	9							
						443	1	8684	2	Y	25	25	0	2
						28	9							
										Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH										WELL #: A523H		RRCID -> 270015		
												COMPL. DATE 02/02/2014		
												TOTAL DEPTH 9186		
												PERF. 9804		
												- 16245		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																							
GALVAN RANCH																							
WELL #: A522H														RRCID -> 270016									
														COMPL. DATE 02/03/2014									
														TOTAL DEPTH 9249									
														PERF. 9854 - 13942									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
*11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-		108	1	2307	2	Y		30	30	0		1					
12	2604	X	2351	-0-	-253	-0-		33	9	2204	2	Y		38	37	0		2					
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-		42	9	2199	2	Y		38	38	0		2					
02	2352	X	2108	-0-	-244	-0-		107	1	1996	2	Y		2	4	0		-0-					
03	2542	X	664	-0-	-1878	-0-		42	9	631	2	Y		2	2	0		-0-					
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-		31	1				Y	NO RPT				-0-					
								2	9														
GALVAN RANCH														WELL #: A524H									
														RRCID -> 270017									
														COMPL. DATE 11/15/2012									
														TOTAL DEPTH 9167									
														PERF. 9829 - 16361									
*11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-		311	1	6459	2	Y		79	79	0		2					
12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-		87	9	6593	2	Y		96	93	0	1 1	4					
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-		314	1	6527	2	Y		95	95	0		4					
02	7336	X	6207	-0-	-1129	-0-		106	9	5803	2	Y		81	81	0		4					
03	7099	X	6673	-0-	-426	-0-		326	1	6267	2	Y		79	77	0	1 1	5					
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-		105	9				Y	NO RPT				5					
								315	1														
								89	9														
								319	1														
								87	9														
WATSON GU2 STATE														WELL #: 2H									
														RRCID -> 270131									
														COMPL. DATE 07/27/2014									
														TOTAL DEPTH 8135									
														PERF. 8569 - 12961									
*10	3720	X	3215	-0-	-505	-0-		153	1	3062	2	Y		-0-				-0-					
*11	3600	X	3032	-0-	-568	-0-		139	1	2893	2	Y		-0-				-0-					
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-		153	1	3180	2	Y		-0-				-0-					
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-		147	1	2958	2	Y		-0-				-0-					
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-		150	1	2784	2	Y		-0-				-0-					
03	3348	X	3213	-0-	-135	-0-		156	1	3057	2	Y		-0-				-0-					
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-						Y	NO RPT					-0-					
GALVAN RANCH														WELL #: A147H									
														RRCID -> 270141									
														COMPL. DATE 02/08/2013									
														TOTAL DEPTH 9619									
														PERF. 10472 - 15193									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
GALVAN RANCH														WELL #: A149H									
														RRCID -> 270143									
														COMPL. DATE 06/07/2017									
														TOTAL DEPTH 9578									
														PERF. 9991 - 14497									
*10	5921	X	1822	-0-	-4099	-0-		81	1	1689	2	Y		47	47	0		1					
*11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-		52	9	7033	2	Y		40	40	0		1					
12	5859	X	1725	-0-	-4134	-0-		337	1	1645	2	Y		4	5	0		-0-					
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-		44	9	4917	2	Y		44	42	0		2					
02	6916	X	5873	-0-	-1043	-0-		76	1				Y					1					
03	7657	X	5535	-0-	-2122	-0-		4	9	5545	2	Y		23	24	0		1					
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-		246	1	5228	2	Y		36	35	0		2					
								48	9														
								303	1														
								25	9														
								267	1														
								40	9														
												Y	NO RPT					2					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	6014 X	2150	-0-	-3864	-0-	98	1	2027	2	Y	23	22	0	1
						25	9							
*11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	339	1	7067	2	Y	72	71	0	2
						79	9							
12	5983 X	2118	-0-	-3865	-0-	94	1	1974	2	Y	45	44	0	2
						50	9							
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	314	1	6295	2	Y	77	76	0	3
						85	9							
02	7000 X	5313	-0-	-1687	-0-	272	1	5002	2	Y	35	36	0	2
						39	9							
03	7750 X	5184	-0-	-2566	-0-	251	1	4909	2	Y	22	23	0	1
						24	9							
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865														
*10	9455 X	8556	-0-	-899	-0-	401	1	8155	2	Y	-0-			-0-
						358	1	7507	2	Y	-0-			-0-
*11	9150 X	7865	-0-	-1285	-0-									-0-
12	8897 X	2129	-0-	-6768	-0-	99	1	2030	2	Y	-0-			-0-
						432	1	8591	2	Y	70	67	0	3
						77	9							
02	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	452	1	8304	2	Y	-0-	3	0	-0-
						421	1	8283	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
03	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-									-0-
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729														
*11	15060 X	14708	-0-	-352	-0-	672	1	14007	2	Y	26	25	0	1
						29	9							
12	15562 X	14472	-0-	-1090	-0-	655	1	13793	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
01	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	659	1	13176	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
02	13720 X	12599	-0-	-1121	-0-	647	1	11917	2	Y	32	31	0	2
						35	9							
03	15190 X	13698	-0-	-1492	-0-	664	1	13010	2	Y	22	23	0	1
						24	9							
04	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	10420	-0-	10420	10420	534	1	9791	2	Y	86	82	0	4
						95	9							
03	T. A.	16474	-0-	16474	26894	802	1	15657	2	Y	14	16	0	1
						15	9						1 1	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26894					Y	NO RPT			1
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900														
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
02	252 X	75	-0-	-177	-0-	50	2	25	9	Y	23	23	0	1
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246														
*10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	97	1	1967	2	Y	390	395	0	10
						429	9						1 1	
*11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	Y	317	316	0	9
						349	9						2 1	
12	2356 X	1532	-0-	-824	-0-	54	1	1148	2	Y	300	293	0	14
						330	9						2 1	
01	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	63	1	1245	2	Y	257	259	0	11
						283	9						1 1	
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	100	1	1845	2	Y	416	405	0	21
						458	9						1 1	
03	2480 X	2115	-0-	-365	-0-	83	1	1635	2	Y	361	356	0	22
						397	9						4 1	
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			22
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259														
*11	8340 X	4665	-0-	-3675	-0-	212	1	4378	2	Y	68	67	0	2
						75	9							
12	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	389	1	8199	2	Y	78	76	0	4
						86	9							
01	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	309	1	6202	2	Y	29	32	0	1
						32	9							
02	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	355	1	6540	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
03	8680 X	5588	-0-	-3092	-0-	271	1	5314	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
04	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	7936 X	7245	-0-	-691	-0-	337	1	6863	2	Y	41	41	0	1
						45	9							
*11	7740 X	4757	-0-	-2983	-0-	215	1	4518	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
12	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	398	1	8377	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
01	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	350	1	6994	2	Y	67	65	0	3
						74	9							
02	7000 X	6909	-0-	-91	-0-	355	1	6517	2	Y	34	35	0	2
						37	9							
03	8804 X	5385	-0-	-3419	-0-	262	1	5104	2	Y	17	18	0	1
						19	9							
04	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383														
*11	5640 X	5496	-0-	-144	-0-	248	1	5178	2	Y	64	64	0	2
						70	9							
12	5890 X	5499	-0-	-391	-0-	244	1	5171	2	Y	76	75	0	3
						84	9							
01	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	250	1	5040	2	Y	79	79	0	3
						87	9							
02	5432 X	4254	-0-	-1178	-0-	216	1	3980	2	Y	53	53	0	3
						58	9							
03	6014 X	5921	-0-	-93	-0-	285	1	5555	2	Y	74	71	0	5
						81	9						1 1	
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			5
GALVAN RANCH														
WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 788997																																							
BRISCOE CATARINA EAST GU1										WELL #: 1H										RRCID -> 271087										COMPL. DATE 08/02/2015										TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT									-0-																		
BRISCOE G										WELL #: 24H										RRCID -> 271114										COMPL. DATE 03/10/2013										TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT									-0-																		
BRISCOE G										WELL #: 23H										RRCID -> 271115										COMPL. DATE 12/16/2015										TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-									-0-																		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT									-0-																		
GALVAN STATE										WELL #: 4H										RRCID -> 271128										COMPL. DATE 04/13/2014										TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851									
*11	5100	X	4959	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	83	9	4651	2	Y	75	75	0										2																		
12	5239	X	5060	-0-	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	98	9	4737	2	Y	89	86	0			1	1					4																			
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	98	9	4728	2	Y	89	89	0									4																			
02	4816	X	4527	-0-	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	88	9	4209	2	Y	80	80	0									4																			
03	5332	X	4991	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	87	9	4666	2	Y	79	77	0			1	1					5																			
04	4950	X	NO RPT	-0-	-0-	-4950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT											5																			
GALVAN RANCH										WELL #: B421H										RRCID -> 271170										COMPL. DATE 10/17/2014										TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558									
*11	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	30	9	8022	2	Y	27	27	0										1																		
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	40	9	8130	2	Y	36	35	0									2																			
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	43	9	8196	2	Y	39	39	0									2																			
02	8148	X	7762	-0-	-0-	-386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	36	9	7325	2	Y	33	33	0									2																			
03	9021	X	8296	-0-	-0-	-725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	34	9	7859	2	Y	31	31	0									2																			
04	8430	X	NO RPT	-0-	-0-	-8430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT												2																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	339 1	6873 2	Y			33	33	0			1
*11	7080 X	6711	-0-	-369	-0-	303 1	6369 2	Y			35	35	0			1
12	7316 X	6743	-0-	-573	-0-	302 1	6395 2	Y			42	41	0			2
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	315 1	6309 2	Y			40	40	0			2
02	6552 X	6019	-0-	-533	-0-	309 1	5670 2	Y			36	36	0			2
03	7254 X	6480	-0-	-774	-0-	314 1	6131 2	Y			32	32	0			2
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-	35 9		Y			NO RPT					2
GALVAN RANCH														WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2151			Y			-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2151			Y			-0-					-0-
01	2222 X	71	-0-	-2151	-0-	71 2		Y			-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	101 1	1957 2	Y			3	3	0			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	3 9		Y			NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					2
GALVAN RANCH														WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475		
*10	14756 X	13089	-0-	-1667	-0-	612 1	12438 2	Y			35	35	0			1
*11	13650 X	12239	-0-	-1411	-0-	558 1	11640 2	Y			37	37	0			1
12	13640 X	11323	-0-	-2317	-0-	511 1	10762 2	Y			45	44	0			2
01	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	528 1	10498 2	Y			2	4	0			-0-
02	11928 X	11712	-0-	-216	-0-	602 1	11063 2	Y			43	41	0			2
03	13082 X	11801	-0-	-1281	-0-	572 1	11196 2	Y			30	30	0			2
04	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-	33 9		Y			NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
*11	2430 X	2344	-0-	-86	-0-	105 14 9	2225 2	Y	13	13	0		-0-	
12	2511 X	2443	-0-	-68	-0-	110 21 9	2312 2	Y	19	18	0		1	
01	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	117 30 9	2308 2	Y	27	27	0		1	
02	2240 X	2198	-0-	-42	-0-	112 21 9	2065 2	Y	19	19	0		1	
03	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	111 17 9	2199 2	Y	15	15	0		1	
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT				1	
GALVAN RANCH													WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016	
*10	13795 X	13368	-0-	-427	-0-	626 44 9	12698 2	Y	40	40	0		1	
*11	13350 X	12706	-0-	-644	-0-	578 43 9	12085 2	Y	39	39	0		1	
12	13671 X	12254	-0-	-1417	-0-	554 62 9	11638 2	Y	56	54	0		3	
01	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	621 69 9	12410 2	Y	63	63	0		3	
02	12068 X	11332	-0-	-736	-0-	583 62 9	10687 2	Y	56	56	0		3	
03	13361 X	11394	-0-	-1967	-0-	552 64 9	10778 2	Y	58	56	0	1 1	4	
04	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-			Y	NO RPT				4	
GALVAN RANCH													WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968	
*10	12741 X	10681	-0-	-2060	-0-	499 25 9	10157 2	Y	23	23	0		1	
*11	12270 X	8892	-0-	-3378	-0-	405 22 9	8465 2	Y	20	20	0		1	
12	12059 X	8650	-0-	-3409	-0-	392 25 9	8233 2	Y	23	23	0		1	
01	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	632 52 9	12594 2	Y	47	46	0		2	
02	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	520 35 9	9564 2	Y	32	32	0		2	
03	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	532 32 9	10416 2	Y	29	29	0		2	
04	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-			Y	NO RPT				2	
GALVAN RANCH													WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603	
*11	16440 X	14969	-0-	-1471	-0-	684 17 9	14268 2	Y	15	15	0		-0-	
12	16368 X	14650	-0-	-1718	-0-	662 20 9	13968 2	Y	18	17	0		1	
01	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	730 22 9	14554 2	Y	20	20	0		1	
02	14252 X	13560	-0-	-692	-0-	698 19 9	12843 2	Y	17	17	0		1	
03	15779 X	14687	-0-	-1092	-0-	715 18 9	13954 2	Y	16	16	0		1	
04	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-			Y	NO RPT				1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 8726		PERF. 9443 - 14780						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	7967 X	7120	-0-	-847	-0-	334	1 11 9	6775	2	Y	10	10	0			-0-
*11	7650 X	6592	-0-	-1058	-0-	300	1 18 9	6274	2	Y	16	16	0			-0-
12	7905 X	6416	-0-	-1489	-0-	290	1 19 9	6107	2	Y	17	16	0			1
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	198	1 18 9	3926	2	Y	16	16	0			1
02	6440 X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9344 - 14912						
11	11190 X	668	-0-	-10522	-0-	31	1 95 9	637	2	Y	-0-					-0-
12	10323 X	9963	-0-	-360	-0-	449	1 95 9	9419	2	Y	86	82	0			4
01	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	535	1 34 9	10672	2	Y	31	34	0			1
02	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	500	1 19 9	9176	2	Y	17	17	0			1
03	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	494	1 32 9	9674	2	Y	29	28	0			2
04	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					2
GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 9441 - 14809						
*10	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	950	1	19333	2	Y	-0-					-0-
*11	15090 X	14029	-0-	-1061	-0-	642	1	13387	2	Y	-0-					-0-
12	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	762	1	16088	2	Y	-0-					-0-
01	14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	706	1	14057	2	Y	-0-					-0-
02	18312 X	11747	-0-	-6565	-0-	605	1	11142	2	Y	-0-					-0-
03	20274 X	13369	-0-	-6905	-0-	652	1 2 9	12715	2	Y	2	2	0			-0-
04	16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9254 - 14958						
*10	16368 X	8869	-0-	-7499	-0-	415	1	8454	2	Y	-0-					-0-
*11	10710 X	4560	-0-	-6150	-0-	210	1	4350	2	Y	-0-					-0-
12	10323 X	1304	-0-	-9019	-0-	58	1	1246	2	Y	-0-					-0-
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	2	Y	-0-					-0-
02	8008 X	939	-0-	-7069	-0-	49	1 1 9	889	2	Y	1	1	0			-0-
03	8866 X	1163	-0-	-7703	-0-	56	1 1 9	1106	2	Y	1	1	0			-0-
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 9436 - 14836						
*10	3503 X	3094	-0-	-409	-0-	148	1	2946	2	Y	-0-					-0-
*11	3390 X	3101	-0-	-289	-0-	143	1	2958	2	Y	-0-					-0-
12	3503 X	2942	-0-	-561	-0-	133	1	2809	2	Y	-0-					-0-
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	148	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02	2884 X	2776	-0-	-108	-0-	144	1	2632	2	Y	-0-					-0-
03	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	144	1	2795	2	Y	-0-					-0-
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883														
*11	6270 X	5066	-0-	-1204	-0-	225	1	4675 2	Y	151	148 0		4	
						166	9							
12	6479 X	3785	-0-	-2694	-0-	167	1	3521 2	Y	88	87 0	1 1	4	
						97	9							
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	275	1	5451 2	Y	66	67 0		3	
						73	9							
02	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	296	1	5429 2	Y	38	39 0		2	
						42	9							
03	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	311	1	6097 2	Y	19	20 0		1	
						21	9							
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-				Y	NO RPT			1	
GALVAN RANCH														
WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676														
*10	14694 X	5832	-0-	-8862	-0-	273	1	5542 2	Y	15	15 0		-0-	
						17	9							
*11	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	853	1	17840 2	Y	40	39 0		1	
						44	9							
12	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	682	1	14391 2	Y	53	52 0		2	
						58	9							
01	11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	540	1	10754 2	Y	52	52 0		2	
						57	9							
02	17500 X	8806	-0-	-8694	-0-	453	1	8321 2	Y	29	30 0		1	
						32	9							
03	19375 X	13897	-0-	-5478	-0-	674	1	13162 2	Y	55	53 0		3	
						61	9							
04	18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-				Y	NO RPT			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY														CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY														12018 200																													
GALVAN RANCH														//CONT.// 788997																													
														WELL #: B423H														RRCID -> 271531				COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 8665				PERF. 9258 - 14011			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																						
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																						
GALVAN RANCH														WELL #: B427H														RRCID -> 271533				COMPL. DATE 12/08/2020				TOTAL DEPTH 8688				PERF. 9216 - 14074			
11	12450	X	-0-	-0-		-12450		-0-						Y	-0-						-0-																						
12	12772	X	-0-	-0-		-12772		-0-						Y	-0-						-0-																						
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																						
GALVAN RANCH														WELL #: B432H														RRCID -> 271535				COMPL. DATE 01/31/2018				TOTAL DEPTH 8685				PERF. 9211 - 14001			
11	4470	X	-0-	-0-		-4470		-0-						Y	-0-						-0-																						
12	4123	X	-0-	-0-		-4123		-0-						Y	-0-						-0-																						
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
03	T. A.	914	-0-	-0-		914		914	41	1	848	2	Y	23	22	0					1																						
									25	9																																	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		914						Y	NO RPT						1																						
GALVAN RANCH														WELL #: B430H														RRCID -> 271538				COMPL. DATE 12/08/2020				TOTAL DEPTH 8684				PERF. 9206 - 14068			
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																						
GALVAN RANCH														WELL #: B428H														RRCID -> 271540				COMPL. DATE 10/27/2014				TOTAL DEPTH 8687				PERF. 9202 - 14052			
*10	14291	X	1554	-0-		-12737		-0-	73	1	1480	2	Y	1	1	0					-0-																						
									1	9																																	
*11	13830	X	6626	-0-		-7204		-0-	300	1	6248	2	Y	71	69	0					2																						
									78	9																																	
12	14451	X	14451	-0-		-0-		-0-	648	1	13723	2	Y	73	71	0	1	1			3																						
									80	9																																	
01	13012	X	13012	-0-		-0-		-0-	617	1	12320	2	Y	68	68	0					3																						
									75	9																																	
02	11474	X	11474	-0-		-0-		-0-	589	1	10842	2	Y	39	40	0					2																						
									43	9																																	
03	14446	X	12255	-0-		-2191		-0-	595	1	11635	2	Y	23	24	0					1																						
									25	9																																	
04	13980	X	NO RPT	-0-		-13980		-0-						Y	NO RPT						1																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*10	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	763 2	1 9	15553	2	Y	2	2	0			-0-	
*11	14970 X	14312	-0-	-658	-0-	656 3	1 9	13653	2	Y	3	3	0			-0-	
12	15066 X	10753	-0-	-4313	-0-	484 2	1 9	10267	2	Y	2	2	0			-0-	
01	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	691 3	1 9	13771	2	Y	3	3	0			-0-	
02	14728 X	10528	-0-	-4200	-0-	542 1	1 9	9985	2	Y	1	1	0			-0-	
03	16306 X	14993	-0-	-1313	-0-	729 1	1 9	14262	2	Y	2	2	0			-0-	
04	14310 X	NO RPT	-0-	-14310	-0-	2	9			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816			
*10	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	715 1	1	14575	2	Y	-0-					-0-	
*11	14730 X	12859	-0-	-1871	-0-	587 1	1	12272	2	Y	-0-					-0-	
12	16244 X	12946	-0-	-3298	-0-	587 1	1	12359	2	Y	-0-					-0-	
01	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	651 2	1 9	12958	2	Y	2	2	0			-0-	
02	14672 X	10125	-0-	-4547	-0-	523 7	1 9	9595	2	Y	6	6	0			-0-	
03	15283 X	12987	-0-	-2296	-0-	631 1	1	12356	2	Y	-0-					-0-	
04	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597			
*10	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	735 1	1 9	14956	2	Y	1	1	0			-0-	
*11	14850 X	12741	-0-	-2109	-0-	585 1	1 9	12155	2	Y	1	1	0			-0-	
12	13826 X	12157	-0-	-1669	-0-	546 26	1 9	11585	2	Y	24	23	0			1	
01	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	660 50	1 9	13230	2	Y	45	44	0			2	
02	14168 X	11694	-0-	-2474	-0-	603 4	1 9	11087	2	Y	4	6	0			-0-	
03	15686 X	11663	-0-	-4023	-0-	568 3	1 9	11092	2	Y	3	3	0			-0-	
04	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420			
*10	8215 X	7038	-0-	-1177	-0-	328 42	1 9	6668	2	Y	38	38	0			1	
*11	7560 X	5416	-0-	-2144	-0-	245 41	1 9	5130	2	Y	37	37	0			1	
12	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	357 53	1 9	7535	2	Y	48	47	0			2	
01	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	340 59	1 9	6761	2	Y	54	54	0			2	
02	6356 X	6241	-0-	-115	-0-	319 75	1 9	5847	2	Y	68	67	0			3	
03	7936 X	7071	-0-	-865	-0-	341 67	1 9	6663	2	Y	61	59	0	1	1	4	
04	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	5239 X	5134	-0-	-105	-0-	241	1	4893	2	Y	-0-			-0-	
*11	4860 X	4751	-0-	-109	-0-	216	1	4535	2	Y	-0-			-0-	
12	4898 X	4559	-0-	-339	-0-	207	1	4352	2	Y	-0-			-0-	
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	190	1	3806	2	Y	-0-			-0-	
02	4648 X	3335	-0-	-1313	-0-	172	1	3163	2	Y	-0-			-0-	
03	5146 X	3862	-0-	-1284	-0-	186	1	3676	2	Y	-0-			-0-	
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647															
*11	4140 X	282	-0-	-3858	-0-	15	1	267	2	Y	-0-			-0-	
12	4092 X	253	-0-	-3839	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			-0-	
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-			-0-	
02	2436 X	299	-0-	-2137	-0-	16	1	283	2	Y	-0-			-0-	
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-			-0-	
04	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE G															
WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678															
*11	4560 X	2235	-0-	-2325	-0-	90	1	1907	2	Y	216	217	0	2 1	6
						238	9								
12	4712 X	2264	-0-	-2448	-0-	96	1	1988	2	Y	164	162	0	1 1	7
						180	9								
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	120	1	2387	2	Y	228	225	0		10
						251	9								
02	3752 X	1681	-0-	-2071	-0-	77	1	1441	2	Y	148	150	0	1 1	7
						163	9								
03	3999 X	1852	-0-	-2147	-0-	83	1	1604	2	Y	150	147	0	1 1	9
						165	9								
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT				9
BRISCOE G															
WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED													
BRISCOE G										WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
*11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	48	1	1033	2	Y	175	170	0			5							
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	193	9	1258	2	Y	200	195	0	1	1	9							
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	220	9	380	2	Y	86	90	0	1	1	4							
02	1400 X	905	-0-	-495	-0-	19	1	727	2	Y	125	123	0			6							
03	1550 X	798	-0-	-752	-0-	95	9	654	2	Y	100	99	0	1	1	6							
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	40	1			Y	NO RPT					6							
						138	9																
						34	1																
						110	9																
GALVAN RANCH										WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
GALVAN RANCH										WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590													
*10	7161 X	6194	-0-	-967	-0-	287	1	5865	2	Y	38	37	0			1							
						42	9																
*11	6930 X	4364	-0-	-2566	-0-	198	1	4142	2	Y	22	22	0			1							
						24	9																
12	7161 X	6187	-0-	-974	-0-	276	1	5874	2	Y	34	33	0			2							
						37	9																
01	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	296	1	5867	2	Y	42	42	0			2							
						46	9																
02	5600 X	5279	-0-	-321	-0-	272	1	4976	2	Y	28	29	0			1							
						31	9																
03	6200 X	5917	-0-	-283	-0-	287	1	5607	2	Y	21	21	0			1							
						23	9																
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					1							
GALVAN RANCH										WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2							
GALVAN RANCH										WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CNTY: DIMMIT										
SM ENERGY COMPANY																				
BRISCOE G																				
WELL #: 35H										RRCID -> 271940										
COMPL. DATE 09/21/2018										TOTAL DEPTH 7553										
PERF. 7851										- 12336										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.	735	-0-	-0-	735	735				28	1	554	2	Y	139	133	0			6
										153	9									
02	T. A.	5324	-0-	-0-	5324	6059				239	1	4422	2	Y	603	579	0			30
										663	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6059								Y	403	403	0	5	1	25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6059								Y	NO RPT					25
BRISCOE G										WELL #: 36H										
RRCID -> 271941										COMPL. DATE 09/24/2018										
TOTAL DEPTH 7544										PERF. 7904										
- 12373																				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G										WELL #: 42H										
RRCID -> 271942										COMPL. DATE 09/25/2018										
TOTAL DEPTH 7580										PERF. 7966										
- 12317																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH										WELL #: C609H										
RRCID -> 271944										COMPL. DATE 09/21/2019										
TOTAL DEPTH 8450										PERF. 8899										
- 13373																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH										WELL #: A530H										
RRCID -> 271945										COMPL. DATE 01/02/2018										
TOTAL DEPTH 9201										PERF. 9827										
- 14574																				
11	720 N	69	-0-	-0-	-651	-0-	67	2	2	9	Y	2	2	0						-0-
12	3100 N	9411	-0-	-0-	6311	6311	420	1	8863	2	Y	116	111	0						5
							128	9												
01	12362 X	6051	-0-	-0-	-6311	-0-	282	1	5638	2	Y	119	119	0						5
							131	9												
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	4610	2	Y	93	93	0						5
							102	9												
03	9424 X	5860	-0-	-0-	-3564	-0-	280	1	5437	2	Y	130	126	0			1	1		8
							143	9												
04	9120 X	NO RPT	-0-	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT								8
GALVAN RANCH										WELL #: A532H										
RRCID -> 271947										COMPL. DATE 01/03/2018										
TOTAL DEPTH 9198										PERF. 9920										
- 14772																				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	Y			59	58 0		2
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	65 9	812 2	Y			178	172 0		8
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	38 1	644 2	Y			214	212 0	1 1	9
02	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	196 9	1263 2	Y			171	170 0	1 1	9
03	1054 X	707	-0-	-347	-0-	34 1	555 2	Y			113	114 0	1 1	7
04	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-	235 9				Y	NO RPT			7
						70 1								
						188 9								
						28 1								
						124 9								
BRISCOE G														
WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405														
*11	10350 X	4550	-0-	-5800	-0-	172 1	3621 2	Y			688	686 0	4 1	20
12	10695 X	3196	-0-	-7499	-0-	757 9	2715 2	Y			319	320 0	5 1	14
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	130 1	1804 2	Y			294	294 0	1 1	13
02	4984 X	1957	-0-	-3027	-0-	351 9	1671 2	Y			178	181 0	1 1	9
03	5518 X	1925	-0-	-3593	-0-	91 1	1653 2	Y			172	168 0	2 1	11
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	323 9				Y	NO RPT			11
						90 1								
						196 9								
						83 1								
						189 9								
BRISCOE G														
WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279														
*11	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	41 1	814 2	Y			220	215 0		6
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	242 9	2377 2	Y			440	424 0	2 1	20
01	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	111 1	1935 2	Y			557	551 0	1 1	25
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	484 9	1784 2	Y			271	281 0	1 1	14
03	2976 X	1293	-0-	-1683	-0-	97 1	1129 2	Y			96	102 0	2 1	6
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	613 9				Y	NO RPT			6
						97 1								
						298 9								
						58 1								
						106 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014														
11	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-			-0-
12	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	6030 X	3191	-0-	-2839	-0-	146	1	3043	2	Y	2	2	0	-0-
12	5921 X	5598	-0-	-323	-0-	252	1	5342	2	Y	4	4	0	-0-
01	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	265	1	5313	2	Y	2	2	0	-0-
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	284	1	5203	2	Y	-0-			-0-
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	306	1	5985	2	Y	1	1	0	-0-
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902														
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	1925	-0-	1925	1925	77	1	1501	2	Y	315	296	0	19
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1925	347	9			Y	NO RPT			19
BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	T. A.	2166	-0-	2166	2166	98	1	1911	2	Y	143	142	0	9
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2166	157	9			Y	NO RPT			9
BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108														
11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	873	2	Y	235	228	0	7
12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	259	9	1426	2	Y	573	552	0	26
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	69	1	2090	2	Y	679	674	0	30
02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	630	9	1707	2	Y	438	444	0	22
03	2139 X	1618	-0-	-521	-0-	105	1	1154	2	Y	369	364	0	23
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	747	9			Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	4260 X	4083	-0-	-177	-0-	152	1	3144	2	Y	715	713	0	21
12	4402 X	3203	-0-	-1199	-0-	787	9							
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	112	1	2406	2	Y	623	611	0	28
02	4368 X	2317	-0-	-2051	-0-	685	9							
03	4836 X	2070	-0-	-2766	-0-	84	1	1673	2	Y	453	459	0	20
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	498	9							
						95	1	1751	2	Y	428	425	0	22
						471	9							
						77	1	1499	2	Y	449	439	0	28
						494	9							
										Y	NO RPT			28
BRISCOE G														
WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085														
*10	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	770	1	6151	2	Y	327	209	0	122
*11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	360	9							
12	6851 X	2512	-0-	-4339	-0-	293	1	2943	2	Y	699	815	0	6
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	769	9							
02	7196 X	2142	-0-	-5054	-0-	256	1	2062	2	Y	176	179	0	3
03	7502 X	2148	-0-	-5354	-0-	194	9							
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	598	1	2527	2	Y	215	215	0	3
						237	9							
						271	1	1694	2	Y	161	162	0	2
						177	9							
						469	1	1494	2	Y	168	165	0	5
						185	9							
										Y	NO RPT			5
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167														
*10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	203	1	4131	2	Y	90	60	0	34
*11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	99	9							
*12	4030 X	2686	-0-	-1344	-0-	194	1	4054	2	Y	173	206	0	1
01	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	190	9							
02	4144 X	4098	-0-	-46	-0-	125	1	2561	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	4588 X	4433	-0-	-155	-0-	88	1	1728	2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	214	1	3884	2	Y	-0-			-0-
						211	1	4079	2	Y	130	126	0	4
						143	9							
										Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																							
BRISCOE CATARINA EAST																							
WELL #: 16H														RRCID -> 272285									
COMPL. DATE 11/15/2015														TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
*11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		265	1	2649	2	Y	156	155	0			1						
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-		172	9	2215	2	Y	55	55	0			1						
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		276	1	2552	2	Y	1	2	0			-0-						
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-		61	9	2750	2	Y	-0-					-0-						
03	3162 X	2960	-0-	-202	-0-		604	1	2243	2	Y	12	12	0			-0-						
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-		13	9			Y	NO RPT					-0-						
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 25H									
RRCID -> 272286														COMPL. DATE 11/12/2016									
TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086																							
*11	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-		735	1	7354	2	Y	595	629	0			5						
12	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-		655	9	6181	2	Y	6	11	0			-0-						
01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-		768	1	4615	2	Y	-0-					-0-						
02	8120 X	6719	-0-	-1401	-0-		7	9	5485	2	Y	327	323	0			4						
03	8990 X	7449	-0-	-1541	-0-		1093	1	5044	2	Y	745	725	0			24						
04	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-		874	1			Y	NO RPT					24						
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 19H									
RRCID -> 272328														COMPL. DATE 12/06/2015									
TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109																							
*10	6696 X	3453	-0-	-3243	-0-		367	1	2932	2	Y	140	90	0			52						
11	6810 X	516	-0-	-6294	-0-		154	9	423	2	Y	46	94	0			-0-						
12	7037 X	4314	-0-	-2723	-0-		42	1	3759	2	Y	79	78	0			1						
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-		51	9	2521	2	Y	-0-	1	0			-0-						
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-		468	1	3468	2	Y	-0-					-0-						
03	4309 X	384	-0-	-3925	-0-		87	9	293	2	Y	-0-					-0-						
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-		596	1			Y	NO RPT					-0-						
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 23H									
RRCID -> 272343														COMPL. DATE 07/24/2022									
TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080																							
*10	3782 X	2555	-0-	-1227	-0-		100	1	2003	2	Y	411	259	0			153						
*11	3660 X	1998	-0-	-1662	-0-		452	9	1384	2	Y	498	646	0			5						
12	3069 X	2113	-0-	-956	-0-		66	1	1712	2	Y	291	291	0			5						
01	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-		548	9	1952	2	Y	189	191	0			3						
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-		81	1	2699	2	Y	280	280	0			3						
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-		320	9	2966	2	Y	315	308	0			10						
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-		99	1			Y	NO RPT					10						
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 24H									
RRCID -> 272344														COMPL. DATE 08/07/2022									
TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181																							
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	2	0			-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2			Y	-0-					-0-						
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10	2	2	9	Y	2	2	0			-0-						
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		25	2	10	9	Y	9	8	0			1						
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					1						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED													
BRISCOE CATARINA EAST										WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
BRISCOE CATARINA EAST										WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
BRISCOE G GU10 STATE										WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
WATSON GU5										WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232													
*10	7998 X	7177	-0-	-821	-0-	337	1	6840	2	Y	-0-					-0-							
*11	7590 X	6763	-0-	-827	-0-	311	1	6451	2	Y	1	1	0			-0-							
						1	9																
12	7471 X	7222	-0-	-249	-0-	327	1	6889	2	Y	5	5	0			-0-							
						6	9																
01	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	333	1	6678	2	Y	2	2	0			-0-							
						2	9																
02	6692 X	6245	-0-	-447	-0-	324	1	5921	2	Y	-0-					-0-							
03	7223 X	6757	-0-	-466	-0-	328	1	6429	2	Y	-0-					-0-							
04	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					-0-							
GALVAN RANCH										WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666													
*10	36642 X	36052	-0-	-590	-0-	1687	1	34295	2	Y	64	64	0			2							
						70	9																
*11	35220 X	32328	-0-	-2892	-0-	1473	1	30781	2	Y	67	67	0			2							
						74	9																
12	35743 X	33443	-0-	-2300	-0-	1511	1	31846	2	Y	78	76	0			4							
						86	9																
01	28393 X	28393	-0-	-0-	-0-	1352	1	26957	2	Y	76	77	0			3							
						84	9																
02	32564 X	30955	-0-	-1609	-0-	1594	1	29274	2	Y	79	78	0			4							
						87	9																
03	36053 X	34694	-0-	-1359	-0-	1683	1	32952	2	Y	54	54	0	1	1	3							
						59	9																
04	32370 X	NO RPT	-0-	-32370	-0-					Y	NO RPT					3							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																																
GALVAN RANCH																																
WELL #: B310H													RRCID -> 272469					COMPL. DATE 06/20/2015					TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE														
*10	17484 X	16071	-0-	-1413	-0-			752	1	15279	2	Y		36	36	0		1														
								40	9																							
*11	16920 X	13476	-0-	-3444	-0-			614	1	12818	2	Y		40	40	0		1														
								44	9																							
12	17484 X	14898	-0-	-2586	-0-			671	1	14136	2	Y		83	80	0		4														
								91	9																							
01	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-			696	1	13899	2	Y		61	62	0		3														
								67	9																							
02	15456 X	13216	-0-	-2240	-0-			680	1	12486	2	Y		45	46	0		2														
								50	9																							
03	16058 X	14216	-0-	-1842	-0-			690	1	13485	2	Y		37	37	0		2														
								41	9																							
04	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-							Y		NO RPT				2														
GALVAN RANCH													WELL #: B307H					RRCID -> 272470					COMPL. DATE 06/27/2015					TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561				
11	9000 X	422	-0-	-8578	-0-			19	1	403	2	Y		-0-				-0-														
12	9300 X	6625	-0-	-2675	-0-			300	1	6297	2	Y		25	24	0		1														
								28	9																							
01	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-			402	1	8010	2	Y		38	37	0		2														
								42	9																							
02	6244 X	6039	-0-	-205	-0-			310	1	5708	2	Y		19	20	0		1														
								21	9																							
03	6634 X	5149	-0-	-1485	-0-			250	1	4885	2	Y		13	13	0		1														
								14	9																							
04	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-							Y		NO RPT				1														
GALVAN RANCH													WELL #: B405H					RRCID -> 272478					COMPL. DATE 01/10/2018					TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989				
*11	4260 X	3894	-0-	-366	-0-			176	1	3687	2	Y		28	27	0		1														
								31	9																							
12	4402 X	3816	-0-	-586	-0-			170	1	3612	2	Y		31	31	0		1														
								34	9																							
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-			145	1	2928	2	Y		26	26	0		1														
								29	9																							
02	4452 X	2035	-0-	-2417	-0-			105	1	1920	2	Y		9	10	0		-0-														
								10	9																							
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-			256	1	5031	2	Y		31	29	0		2														
								34	9																							
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-							Y		NO RPT				2														
GALVAN RANCH													WELL #: B406H					RRCID -> 272479					COMPL. DATE 04/24/2015					TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	16368 X	15343	-0-	-1025	-0-	717 35 9	1	14591	2	Y	32	32 0		1
*11	15840 X	13511	-0-	-2329	-0-	614 33 9	1	12864	2	Y	30	30 0		1
12	15097 X	12618	-0-	-2479	-0-	571 43 9	1	12004	2	Y	39	38 0		2
01	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	658 54 9	1	13148	2	Y	49	49 0		2
02	13860 X	12547	-0-	-1313	-0-	645 41 9	1	11861	2	Y	37	37 0		2
03	15345 X	13506	-0-	-1839	-0-	655 48 9	1	12803	2	Y	44	43 0		3
04	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-				Y	NO RPT				3
GALVAN RANCH														
WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207														
*10	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	337 80 9	1	6817	2	Y	73	73 0		2
*11	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	303 89 9	1	6377	2	Y	81	81 0		2
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	307 103 9	1	6514	2	Y	94	91 0	1 1	4
01	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	333 94 9	1	6635	2	Y	85	85 0		4
02	6524 X	6298	-0-	-226	-0-	322 89 9	1	5887	2	Y	81	81 0		4
03	7223 X	6560	-0-	-663	-0-	314 92 9	1	6154	2	Y	84	82 0	1 1	5
04	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-				Y	NO RPT				5
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186														
*10	T. A.	3419	-0-	3419	7713	379 7 9	1	3033	2	Y	6	4 0		2
*11	T. A.	3459	-0-	3459	11172	276 422 9	1	2761	2	Y	384	383 0		3
12	T. A.	1952	-0-	1952	13124	215 7 9	1	1730	2	Y	6	9 0		-0-
*01	13155 X	31	-0-	-13124	-0-	6 1 9	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	3220 X	968	-0-	-2252	-0-	134 1 9	1	833	2	Y	1	1 0		-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-				-0-
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181														
*10	13175 X	12212	-0-	-963	-0-	571 45 9	1	11596	2	Y	41	41 0		1
*11	12600 X	11464	-0-	-1136	-0-	522 48 9	1	10894	2	Y	44	44 0		1
12	13020 X	12081	-0-	-939	-0-	544 67 9	1	11470	2	Y	61	59 0		3
01	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	524 65 9	1	10424	2	Y	59	59 0		3
02	11620 X	9049	-0-	-2571	-0-	464 47 9	1	8538	2	Y	43	44 0		2
03	12214 X	7209	-0-	-5005	-0-	349 39 9	1	6821	2	Y	35	35 0		2
04	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-				Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B321H												RRCID -> 272947	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 8774	PERF. 9487	- 15304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-						Y	-0-				-0-	
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-						Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-						Y	-0-				-0-	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH												WELL #: B319H	RRCID -> 272948	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 8758	PERF. 9301	- 15367
*10	16089 X	14756	-0-	-1333	-0-	690	1	14062	2	Y	4	4	0			-0-	
						4	9										
*11	15690 X	15630	-0-	-60	-0-	715	1	14906	2	Y	8	8	0			-0-	
						9	9										
12	16213 X	15762	-0-	-451	-0-	714	1	15046	2	Y	2	2	0			-0-	
						2	9										
01	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	728	1	14484	2	Y	39	37	0			2	
						43	9										
02	14588 X	13670	-0-	-918	-0-	701	1	12918	2	Y	46	46	0			2	
						51	9										
03	16151 X	7342	-0-	-8809	-0-	357	1	6963	2	Y	20	21	0			1	
						22	9										
04	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT					1	
GALVAN RANCH												WELL #: C310H	RRCID -> 273011	COMPL. DATE 04/19/2019	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9349	- 14123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH												WELL #: B311H	RRCID -> 273019	COMPL. DATE 06/16/2015	TOTAL DEPTH 8762	PERF. 9331	- 14763
*11	6930 X	6644	-0-	-286	-0-	301	1	6307	2	Y	33	33	0			1	
						36	9										
12	7130 X	6637	-0-	-493	-0-	299	1	6287	2	Y	46	45	0			2	
						51	9										
01	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	318	1	6364	2	Y	49	49	0			2	
						54	9										
02	6272 X	6045	-0-	-227	-0-	310	1	5694	2	Y	37	37	0			2	
						41	9										
03	6882 X	6543	-0-	-339	-0-	319	1	6190	2	Y	31	31	0			2	
						34	9										
04	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					2	
GALVAN RANCH												WELL #: B322H	RRCID -> 273020	COMPL. DATE 06/10/2015	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 9357	- 14957
*10	18817 X	9522	-0-	-9295	-0-	446	1	9076	2	Y	-0-					-0-	
*11	18120 X	16348	-0-	-1772	-0-	746	1	15602	2	Y	-0-					-0-	
12	18538 X	13723	-0-	-4815	-0-	621	1	13102	2	Y	-0-					-0-	
01	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	402	1	8015	2	Y	3	3	0			-0-	
						3	9										
02	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	802	1	14715	2	Y	39	37	0			2	
						43	9										
03	16895 X	15723	-0-	-1172	-0-	765	1	14923	2	Y	32	32	0			2	
						35	9										
04	16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT					2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*10	11935 X	10834	-0-	-1101	-0-	505 31	1 9	10298	2	Y	28	28 0		1
*11	11130 X	10354	-0-	-776	-0-	471 31	1 9	9852	2	Y	28	28 0		1
12	11315 X	10350	-0-	-965	-0-	465 50	1 9	9835	2	Y	45	44 0		2
01	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	511 45	1 9	10182	2	Y	41	41 0		2
02	9828 X	9504	-0-	-324	-0-	490 36	1 9	8978	2	Y	33	33 0		2
03	10850 X	10255	-0-	-595	-0-	497 32	1 9	9726	2	Y	29	29 0		2
04	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-				Y	NO RPT				2
GALVAN RANCH														
WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351														
11	13950 X	32	-0-	-13918	-0-	32 2			Y	-0-				-0-
12	14012 X	18	-0-	-13994	-0-	18 2			Y	-0-				-0-
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2			Y	-0-				-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900														
*10	9610 X	8288	-0-	-1322	-0-	391 1	7897 2	Y	-0-	5 0				-0-
*11	9300 X	8750	-0-	-550	-0-	400 1	8350 2	Y	-0-					-0-
12	9641 X	8183	-0-	-1458	-0-	372 1	7811 2	Y	-0-					-0-
01	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	396 1	7916 2	Y	-0-					-0-
02	8708 X	7372	-0-	-1336	-0-	381 1	6991 2	Y	-0-					-0-
03	9052 X	8307	-0-	-745	-0-	405 1	7902 2	Y	-0-					-0-
04	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929														
*11	5250 X	4934	-0-	-316	-0-	219 99	1 9	4616	2	Y	90	88 0	1 1	3
12	5425 X	5042	-0-	-383	-0-	224 112	1 9	4706	2	Y	102	99 0	1 1	5
01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	231 118	1 9	4623	2	Y	107	107 0		5
02	4900 X	4525	-0-	-375	-0-	229 94	1 9	4202	2	Y	85	86 0		4
03	5425 X	4924	-0-	-501	-0-	235 89	1 9	4600	2	Y	81	79 0	1 1	5
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-				Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	7223 X	6377	-0-	-846	-0-	293 1	5940 2	Y	131	131	0			4
						144 9								
*11	6990 X	6430	-0-	-560	-0-	287 1	5983 2	Y	145	144	0	1 1		4
						160 9								
12	7006 X	6457	-0-	-549	-0-	288 1	6018 2	Y	137	134	0	1 1		6
						151 9								
01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	299 1	5963 2	Y	71	74	0			3
						78 9								
02	6328 X	5720	-0-	-608	-0-	292 1	5333 2	Y	86	85	0			4
						95 9								
03	6634 X	5689	-0-	-945	-0-	271 1	5315 2	Y	94	91	0	1 1		6
						103 9								
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT					6

BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260														
*11	13020 X	12334	-0-	-686	-0-	558 1	11641 2	Y	123	121	0	1 1		4
						135 9								
12	13640 X	12529	-0-	-1111	-0-	561 1	11813 2	Y	141	138	0	1 1		6
						155 9								
01	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	585 1	11639 2	Y	162	161	0			7
						178 9								
02	12320 X	11171	-0-	-1149	-0-	568 1	10453 2	Y	136	136	0			7
						150 9								
03	12927 X	12070	-0-	-857	-0-	582 1	11358 2	Y	118	117	0	1 1		7
						130 9								
04	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-			Y	NO RPT					7

GALVAN RANCH														
WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229														
*11	8670 X	7543	-0-	-1127	-0-	341 1	7156 2	Y	42	42	0			1
						46 9								
12	8959 X	8520	-0-	-439	-0-	384 1	8086 2	Y	45	44	0			2
						50 9								
01	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	387 1	7720 2	Y	62	61	0			3
						68 9								
02	7672 X	7412	-0-	-260	-0-	381 1	6990 2	Y	37	38	0			2
						41 9								
03	8525 X	8190	-0-	-335	-0-	397 1	7760 2	Y	30	30	0			2
						33 9								
04	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-			Y	NO RPT					2

BRISCOE STATE AR														
WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773														
*10	10726 X	8191	-0-	-2535	-0-	380 1	7757 2	Y	49	50	0			1
						54 9								
*11	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	537 1	11175 2	Y	94	92	0			3
						103 9								
12	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	506 1	10690 2	Y	107	104	0	1 1		5
						118 9								
01	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	444 1	8851 2	Y	107	107	0			5
						118 9								
02	11032 X	9163	-0-	-1869	-0-	470 1	8612 2	Y	74	75	0			4
						81 9								
03	12214 X	10763	-0-	-1451	-0-	522 1	10190 2	Y	46	46	0	1 1		3
						51 9								
04	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-			Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
GALVAN RANCH															
WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760															
*10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	239	1	4855	2	Y	148	145	0		4
						163	9								
*11	3930 X	3918	-0-	-12	-0-	172	1	3600	2	Y	133	132	0	1 1	4
						146	9								
12	3937 X	3924	-0-	-13	-0-	170	1	3611	2	Y	130	127	0	1 1	6
						143	9								
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	178	1	3519	2	Y	143	143	0		6
						157	9								
02	4760 X	3469	-0-	-1291	-0-	172	1	3161	2	Y	124	124	0		6
						136	9								
03	5270 X	3866	-0-	-1404	-0-	182	1	3549	2	Y	123	120	0	1 1	8
						135	9								
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT				8
GALVAN RANCH															
WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694															
*10	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	271	1	5485	2	Y	115	113	0		3
						127	9								
*11	4350 X	3855	-0-	-495	-0-	172	1	3603	2	Y	73	73	0	1 1	2
						80	9								
12	4216 X	4017	-0-	-199	-0-	177	1	3729	2	Y	101	97	0	1 1	5
						111	9								
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	196	1	3898	2	Y	115	115	0		5
						127	9								
02	5320 X	3757	-0-	-1563	-0-	187	1	3467	2	Y	94	94	0		5
						103	9								
03	5890 X	3719	-0-	-2171	-0-	177	1	3473	2	Y	63	63	0	1 1	4
						69	9								
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT				4
GALVAN RANCH															
WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	12245 X	10787	-0-	-1458	-0-	491 365 9	1 9	9931	2 Y	332	327 0			9
*11	11850 X	9082	-0-	-2768	-0-	399 364 9	1 9	8319	2 Y	331	328 0	2 1		10
12	9579 X	7955	-0-	-1624	-0-	344 362 9	1 9	7249	2 Y	329	322 0	2 1		15
01	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	333 217 9	1 9	6651	2 Y	197	202 0	1 1		9
02	9744 X	7194	-0-	-2550	-0-	363 164 9	1 9	6667	2 Y	149	150 0			8
03	10788 X	9821	-0-	-967	-0-	471 154 9	1 9	9196	2 Y	140	138 0	1 1		9
04	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-				Y	NO RPT				9
GALVAN RANCH														
WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345														
*10	10509 X	5667	-0-	-4842	-0-	263 83 9	1 9	5321	2 Y	75	75 0			2
*11	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	185 96 9	1 9	3879	2 Y	87	86 0			3
12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	248 143 9	1 9	5209	2 Y	130	126 0	1 1		6
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	241 130 9	1 9	4798	2 Y	118	119 0			5
02	5124 X	4416	-0-	-708	-0-	224 95 9	1 9	4097	2 Y	86	87 0			4
03	5673 X	3156	-0-	-2517	-0-	152 44 9	1 9	2960	2 Y	40	41 0	1 1		2
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-				Y	NO RPT				2
GALVAN RANCH														
WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888														
*10	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	626 134 9	1 9	12685	2 Y	-0-				-0-
*11	10470 X	10247	-0-	-223	-0-	468 439 9	1 9	9779	2 Y	-0-				-0-
12	10106 X	9998	-0-	-108	-0-	454 117 9	1 9	9544	2 Y	-0-				-0-
01	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	465 117 9	1 9	9254	2 Y	122	117 0			5
02	12012 X	8590	-0-	-3422	-0-	439 117 9	1 9	8034	2 Y	106	106 0			5
03	13299 X	4097	-0-	-9202	-0-	198 57 9	1 9	3842	2 Y	52	53 0	1 1		3
04	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-				Y	NO RPT				3
GALVAN RANCH														
WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	15	-0-	15	15	15	2		Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	15	15			Y	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
*10	24349 X	24349	-0-	-0-	-0-	1127	1	22902	2	Y	291	291	0	8
						320	9							
*11	22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	1017	1	21227	2	Y	283	281	0	8
						311	9							
12	22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	1030	1	21645	2	Y	230	226	0	10
						253	9							
01	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	714	1	14252	2	Y	138	141	0	6
						152	9							
02	24223 X	24223	-0-	-0-	-0-	1232	1	22643	2	Y	316	306	0	16
						348	9							
03	24335 X	20198	-0-	-4137	-0-	968	1	18897	2	Y	303	297	0	19
						333	9							
04	22560 X	NO RPT	-0-	-22560	-0-					Y	NO RPT			19
BRISCOE R														
WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	16212	-0-	16212	16212	769	1	15039	2	Y	367	344	0	23
						404	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16212					Y	NO RPT			23
BRISCOE R GU3														
WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088														
*11	6810 X	5372	-0-	-1438	-0-	242	1	5066	2	Y	58	58	0	2
						64	9							
12	7564 X	6225	-0-	-1339	-0-	275	1	5860	2	Y	82	80	0	4
						90	9							
01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	232	1	4662	2	Y	69	70	0	3
						76	9							
02	6832 X	4554	-0-	-2278	-0-	232	1	4258	2	Y	58	58	0	3
						64	9							
03	7502 X	5096	-0-	-2406	-0-	244	1	4796	2	Y	51	50	0	3
						56	9							
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH														
WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362														
*10	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	364	1	7368	2	Y	89	88	0	2
						98	9							
*11	7020 X	6944	-0-	-76	-0-	316	1	6627	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
12	7254 X	7126	-0-	-128	-0-	323	1	6803	2	Y	-0-			-0-
01	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	333	1	6658	2	Y	-0-			-0-
02	7056 X	6325	-0-	-731	-0-	327	1	5969	2	Y	26	25	0	1
						29	9							
03	7812 X	3122	-0-	-4690	-0-	151	1	2928	2	Y	39	38	0	2
						43	9							
04	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 A520H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	273260	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	9248	PERF.	9752	-	15664			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-			487 85	1 9	9840	2	Y	77	76	0			2
*11	8040	X	7752	-0-	-288	-0-			350 80	1 9	7322	2	Y	73	73	0			2
12	8308	X	7659	-0-	-649	-0-			342 91	1 9	7226	2	Y	83	80	0	1	1	4
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-			343 94	1 9	6861	2	Y	85	85	0			4
02	9408	X	6084	-0-	-3324	-0-			310 61	1 9	5713	2	Y	55	56	0			3
03	10416	X	3929	-0-	-6487	-0-			185 97	1 9	3647	2	Y	88	85	0	1	1	5
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-							Y	NO RPT					5
BRISCOE R					WELL #:	18H	RRCID ->	273264	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL	DEPTH	7611	PERF.	8220	-	13954		
*10	8959	X	8525	-0-	-434	-0-			397	1	8128	2	Y	-0-	2	0			-0-
*11	8670	X	7726	-0-	-944	-0-			353	1	7373	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	7817	-0-	-1142	-0-			354 43	1 9	7420	2	Y	39	37	0			2
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-			369 44	1 9	7356	2	Y	40	40	0			2
02	7700	X	7050	-0-	-650	-0-			354 193	1 9	6503	2	Y	175	168	0			9
03	8525	X	6399	-0-	-2126	-0-			306 112	1 9	5981	2	Y	102	103	0	2	1	6
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-							Y	NO RPT					6
BRISCOE J GU2 STATE					WELL #:	3H	RRCID ->	273358	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL	DEPTH	7681	PERF.	8236	-	13819		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE R					WELL #:	5H	RRCID ->	273679	COMPL. DATE	02/22/2015	TOTAL	DEPTH	7755	PERF.	8165	-	11752		
*11	T. A.		896	-0-	896	5985			41 34	1 9	821	2	Y	31	31	0			1
12	T. A.		843	-0-	843	6828			37 28	1 9	778	2	Y	25	25	0			1
*01	7667	X	839	-0-	-6828	-0-			38 43	1 9	758	2	Y	39	38	0			2
02	1260	X	608	-0-	-652	-0-			31 20	1 9	557	2	Y	18	19	0			1
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-							Y	-0-	1	0			-0-
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-							Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH LP					WELL #:	7H	RRCID ->	273836	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	8466	PERF.	8748	-	12266		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997									
GALVAN RANCH LP				WELL #:	6H	RRCID ->	273840	COMPL. DATE	09/22/2021	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8993 - 12897	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*11	T. A.	14447	-0-	14447	55367	645 1	13485 2	Y		288	283 0	1 1		8
12	T. A.	13532	-0-	13532	68899	317 9	12586 2	Y		318	310 0	2 1		14
*01	81524 X	12625	-0-	-68899	-0-	596 1	11599 2	Y		405	400 0	1 1		18
02	21000 X	10206	-0-	-10794	-0-	350 9	9440 2	Y		226	232 0	1 1		11
03	18383 X	11479	-0-	-6904	-0-	580 1	10689 2	Y		223	218 0	2 1		14
04	14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-	446 9			Y	NO RPT				14
						517 1								
						249 9								
						545 1								
						245 9								
GALVAN RANCH LP				WELL #:	5H	RRCID ->	273841	COMPL. DATE	09/03/2016	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	9021 - 11415	
*10	14B2 EXT	18700	-0-	18700	31227	861 1	17442 2	Y		361	361 0	1 1		10
*11	T. A.	12676	-0-	12676	43903	397 9	11870 2	Y		215	217 0	2 1		6
12	T. A.	10215	-0-	10215	54118	569 1	9540 2	Y		201	197 0	1 1		9
*01	62277 X	8159	-0-	-54118	-0-	237 9	7599 2	Y		164	165 0	1 1		7
02	16884 X	6812	-0-	-10072	-0-	454 1	6330 2	Y		123	124 0			6
03	18693 X	6657	-0-	-12036	-0-	221 9	6216 2	Y		111	109 0	1 1		7
04	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-	380 1			Y	NO RPT				7
						180 9								
						347 1								
						135 9								
						319 1								
						122 9								
GALVAN RANCH LP GU2 STATE				WELL #:	10H	RRCID ->	273855	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8885 - 16623	
*11	10260 X	8936	-0-	-1324	-0-	400 1	8340 2	Y		178	178 0	1 1		5
12	10602 X	8365	-0-	-2237	-0-	196 9	7793 2	Y		184	180 0	1 1		8
01	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	370 1	7685 2	Y		81	84 0	1 1		4
02	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	202 9	8642 2	Y		152	148 0			8
03	10230 X	9123	-0-	-1107	-0-	385 1	8508 2	Y		163	160 0	1 1		10
04	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-	89 9			Y	NO RPT				10
						471 1								
						167 9								
						436 1								
						179 9								
BRISCOE R GU3				WELL #:	19H	RRCID ->	274565	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	8150 - 13776	
*10	3534 X	832	-0-	-2702	-0-	40 1	792 2	Y		-0-				-0-
*11	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	256 1	5328 2	Y		42	41 0			1
12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	46 9	5380 2	Y		79	76 0			4
01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	255 1	4755 2	Y		90	90 0			4
02	5264 X	4084	-0-	-1180	-0-	87 9	3810 2	Y		61	62 0			3
03	5828 X	5647	-0-	-181	-0-	240 1	5288 2	Y		84	81 0	1 1		5
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	99 9			Y	NO RPT				5
						207 1								
						67 9								
						267 1								
						92 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																		
BRISCOE J GU2 STATE																		
WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE							AMT CODE AMT CODE			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE J GU2 STATE																		
WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH																		
WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894																		
*10	14012 X	13417	-0-	-595	-0-	628	1	12789	2	Y	-0-						-0-	
*11	13530 X	12765	-0-	-765	-0-	586	1	12179	2	Y	-0-						-0-	
12	13857 X	13059	-0-	-798	-0-	592	1	12467	2	Y	-0-						-0-	
01	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	619	1	12376	2	Y	-0-						-0-	
02	12124 X	11589	-0-	-535	-0-	601	1	10988	2	Y	-0-						-0-	
03	13423 X	12628	-0-	-795	-0-	615	1	12013	2	Y	-0-						-0-	
04	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH																		
WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096																		
*10	16368 X	16327	-0-	-41	-0-	763	1	15560	2	Y	4	4	0				-0-	
						4	9											
*11	15840 X	14718	-0-	-1122	-0-	672	1	14040	2	Y	5	5	0				-0-	
						6	9											
12	15469 X	13880	-0-	-1589	-0-	628	1	13246	2	Y	5	5	0				-0-	
						6	9											
01	15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	744	1	14819	2	Y	8	8	0				-0-	
						9	9											
02	14756 X	13061	-0-	-1695	-0-	674	1	12381	2	Y	5	5	0				-0-	
						6	9											
03	16337 X	14012	-0-	-2325	-0-	681	1	13327	2	Y	4	4	0				-0-	
						4	9											
04	15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH																		
WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855																		
*10	19406 X	18689	-0-	-717	-0-	875	1	17810	2	Y	4	4	0				-0-	
						4	9											
*11	18750 X	17941	-0-	-809	-0-	820	1	17113	2	Y	7	7	0				-0-	
						8	9											
12	19220 X	18366	-0-	-854	-0-	831	1	17524	2	Y	10	10	0				-0-	
						11	9											
01	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	876	1	17451	2	Y	13	12	0				1	
						14	9											
02	16884 X	16052	-0-	-832	-0-	830	1	15213	2	Y	8	9	0				-0-	
						9	9											
03	18693 X	17121	-0-	-1572	-0-	832	1	16280	2	Y	8	8	0				-0-	
						9	9											
04	17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #: B240H		12018 200 788997	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274859		CAPACITY COMPL. DATE 06/06/2015					CNTY: DIMMIT 8921 PERF. 9416 - 15808						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	18360	X	17628	-0-		-732		-0-	806	1	16821	2	Y	1	1	0			-0-
12	18724	X	17426	-0-		-1298		-0-	789	1	16635	2	Y	2	2	0			-0-
01	18027	X	18027	-0-		-0-		-0-	857	1	17167	2	Y	3	3	0			-0-
02	16660	X	15896	-0-		-764		-0-	820	1	15070	2	Y	5	5	0			-0-
03	18445	X	16927	-0-		-1518		-0-	823	1	16100	2	Y	4	4	0			-0-
04	17640	X	NO RPT	-0-		-17640		-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH					WELL #: B242H		RRCID -> 274910	COMPL. DATE 06/03/2015					TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682						
*11	15870	X	15308	-0-		-562		-0-	699	1	14609	2	Y	-0-					-0-
12	16213	X	15481	-0-		-732		-0-	700	1	14781	2	Y	-0-					-0-
01	15677	X	15677	-0-		-0-		-0-	751	1	14925	2	Y	1	1	0			-0-
02	14336	X	13930	-0-		-406		-0-	717	1	13213	2	Y	-0-					-0-
03	15872	X	14938	-0-		-934		-0-	728	1	14210	2	Y	-0-					-0-
04	15300	X	NO RPT	-0-		-15300		-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN STATE GU1					WELL #: 8H		RRCID -> 275120	COMPL. DATE 06/20/2015					TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132						
*10	6709	X	6709	-0-		-0-		-0-	307	1	6236	2	Y	151	153	0			4
*11	6330	X	6137	-0-		-193		-0-	274	1	5718	2	Y	132	131	0	1	1	4
12	6541	X	6475	-0-		-66		-0-	289	1	6063	2	Y	112	110	0	1	1	5
01	5970	X	5970	-0-		-0-		-0-	278	1	5507	2	Y	168	166	0			7
02	6048	X	5738	-0-		-310		-0-	185	1	5308	2	Y	127	128	0			6
03	6696	X	6124	-0-		-572		-0-	290	1	5682	2	Y	137	134	0	1	1	8
04	6270	X	NO RPT	-0-		-6270		-0-	140	1			Y	NO RPT					8
GALVAN STATE GU2					WELL #: 9H		RRCID -> 275250	COMPL. DATE 05/15/2015					TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122						
*11	4909	X	4909	-0-		-0-		-0-	217	1	4556	2	Y	124	124	0	1	1	4
12	5084	X	5084	-0-		-0-		-0-	136	1	4715	2	Y	132	129	0	1	1	6
01	4599	X	4599	-0-		-0-		-0-	224	1	4243	2	Y	132	132	0			6
02	5012	X	4476	-0-		-536		-0-	145	1	4107	2	Y	131	130	0			7
03	5549	X	4654	-0-		-895		-0-	211	1	4314	2	Y	108	107	0	1	1	7
04	4920	X	NO RPT	-0-		-4920		-0-	225	1			Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP GU1 STATE														
WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	312	1	6298	2	Y	41	41	0	1
						45	9							
*11	6300 X	5941	-0-	-359	-0-	270	1	5605	2	Y	60	59	0	2
						66	9							
12	6510 X	6236	-0-	-274	-0-	276	1	5883	2	Y	70	69	0	3
						77	9							
01	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	262	1	5239	2	Y	75	75	0	3
						83	9							
02	6020 X	5189	-0-	-831	-0-	263	1	4860	2	Y	60	60	0	3
						66	9							
03	6665 X	5730	-0-	-935	-0-	277	1	5386	2	Y	61	59	0	4
						67	9					1	1	
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			4
GALVAN RANCH														
WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918														
*11	15960 X	12657	-0-	-3303	-0-	578	1	12079	2	Y	-0-			-0-
						543	1	11427	2	Y	-0-			-0-
12	16492 X	11970	-0-	-4522	-0-	593	1	11815	2	Y	-0-			-0-
						546	1	10014	2	Y	-0-			-0-
01	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	644	1	12581	2	Y	-0-			-0-
											-0-			-0-
02	13944 X	10560	-0-	-3384	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
03	14477 X	13225	-0-	-1252	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
04	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571														
*11	23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	965	1	20162	2	Y	1782	1731	0	51
						1960	9							
12	19315 X	19315	-0-	-0-	-0-	875	1	18439	2	Y	1	40	0	-0-
						1	9							
01	17031 X	17031	-0-	-0-	-0-	813	1	16218	2	Y	-0-			-0-
						790	1	14510	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
03	23870 X	16079	-0-	-7791	-0-	782	1	15297	2	Y	-0-			-0-
											-0-			-0-
04	23100 X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959														
*10	18011 X	16834	-0-	-1177	-0-	787	1	16047	2	Y	-0-			-0-
						738	1	15416	2	Y	-0-			-0-
*11	17430 X	16154	-0-	-1276	-0-	729	1	15350	2	Y	-0-			-0-
						791	1	15786	2	Y	-0-			-0-
12	16647 X	16079	-0-	-568	-0-	759	1	13951	2	Y	-0-			-0-
						769	1	15036	2	Y	-0-			-0-
01	16577 X	16577	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
02	15204 X	14710	-0-	-494	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
03	16833 X	15805	-0-	-1028	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
04	16140 X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU13														
WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841														
*11	23473 X	3075	-0-	-20398	-0-	105	1	2231	2	Y	672	666	0	23
						739	9							
12	3286 X	2843	-0-	-443	-0-	100	1	2115	2	Y	571	559	0	30
						628	9							
01	3286 X	2817	-0-	-469	-0-	104	1	2079	2	Y	576	579	0	25
						634	9							
02	2968 X	2545	-0-	-423	-0-	99	1	1833	2	Y	557	550	0	31
						613	9							
03	3193 X	2190	-0-	-1003	-0-	79	1	1518	2	Y	539	528	0	36
						593	9							
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU13				WELL #: 137H		RRCID -> 275931		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7740 - 15617				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	4530 X	3758	-0-	-772	-0-	144 1	3017 2	9	2	Y	543	541 0	4 1			19
12	4681 X	3705	-0-	-976	-0-	597 1	2932 2	9	2	Y	576	561 0	4 1			30
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	139 1	2648 2	9	2	Y	616	617 0	2 1			27
02	4452 X	3078	-0-	-1374	-0-	634 1	2354 2	9	2	Y	543	538 0	1 1			31
03	4309 X	2646	-0-	-1663	-0-	131 1	1972 2	9	2	Y	520	512 0	5 1			34
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	678 1		9		Y	NO RPT					34

BRISCOE G GU13				WELL #: 136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 12/29/2023		TOTAL DEPTH 7147		PERF. 7625 - 14685				
*10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	92 1	1854 2	9	2	Y	365	377 0	2 1			12
*11	2460 X	2094	-0-	-366	-0-	402 1	1691 2	9	2	Y	293	293 0	2 1			10
12	2666 X	2039	-0-	-627	-0-	81 1	1530 2	9	2	Y	397	384 0	2 1			21
01	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	322 1	1366 2	9	2	Y	309	315 0	1 1			14
02	2408 X	2040	-0-	-368	-0-	72 1	1657 2	9	2	Y	266	264 0	1 1			15
03	2325 X	1893	-0-	-432	-0-	437 1	1479 2	9	2	Y	307	299 0	3 1			20
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	69 1		9		Y	NO RPT					20

BRISCOE G GU5 STATE (SA)				WELL #: 63H		RRCID -> 275940		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7800 - 14426				
*10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	6 1	160 2		2	Y	-0-					4
*11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	66 2	8 9		9	Y	7	10 0	1 1			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	9	2	Y	51	48 0				3
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-	56 1		9		Y	NO RPT					3

BRISCOE G GU5 STATE (SA)				WELL #: 62H		RRCID -> 275941		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 7752 - 14511				
*11	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	349 1	7293 2	9	2	Y	449	438 0				13
12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	494 1	4740 2	9	2	Y	371	364 0	3 1			17
01	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	226 1	5507 2	9	2	Y	597	587 0	1 1			26
02	7588 X	2252	-0-	-5336	-0-	408 1	1963 2	9	2	Y	164	181 0	1 1			8
03	8401 X	5783	-0-	-2618	-0-	278 1	5250 2	9	2	Y	242	234 0	1 1			15
04	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-	657 1		9		Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY														//CONT.//															
BRISCOE G GU11 STATE (SA)														WELL #: 61H				RRCID -> 276423				COMPL. DATE 02/16/2015				TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
*10	7006	X	6504	-0-		-502		-0-	295	1	6014	2	Y		177	172	0			5									
									195	9																			
*11	8873	X	8873	-0-		-0-		-0-	390	1	8147	2	Y		305	300	0	1	1	9									
									336	9																			
12	7624	X	7624	-0-		-0-		-0-	313	1	6570	2	Y		674	651	0	2	1	30									
									741	9																			
01	9619	X	9619	-0-		-0-		-0-	306	1	6148	2	Y		2877	2778	0	2	1	127									
									3165	9																			
02	8288	X	3143	-0-		-5145		-0-	113	1	2089	2	Y		855	932	0	7	1	43									
									941	9																			
03	9176	X	3140	-0-		-6036		-0-	151	1	2920	2	Y		63	94	0	8	1	4									
									69	9																			
04	9300	X	NO RPT	-0-		-9300		-0-					Y		NO RPT					4									
BRISCOE G GU9 STATE (SA)														WELL #: 56H				RRCID -> 276425				COMPL. DATE 12/07/2015				TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535			
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-									
12	T. A.		767	-0-		767		767			31	1	Y		75	72	0			3									
									83	9																			
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		767					Y		-0-	3	0			-0-									
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		767					Y		-0-					-0-									
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		767					Y		-0-					-0-									
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		767					Y		NO RPT					-0-									
BRISCOE G GU9 STATE (SA)														WELL #: 57H				RRCID -> 276426				COMPL. DATE 11/17/2015				TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594			
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-									
12	T. A.		1640	-0-		1640		1640			61	1	Y		260	248	0			12									
									286	9																			
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		1640					Y		-0-	11	0	1	1	-0-									
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		1640					Y		-0-					-0-									
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		1640					Y		-0-					-0-									
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		1640					Y		NO RPT					-0-									
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														WELL #: 47H				RRCID -> 276427				COMPL. DATE 01/12/2015				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526			
11	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-									
12	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-									
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-									
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-									
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-									
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y		NO RPT					-0-									
GALVAN RANCH														WELL #: B252H				RRCID -> 276459				COMPL. DATE 05/29/2015				TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082			
*11	15630	X	3551	-0-		-12079		-0-	163	1	3388	2	Y		-0-					-0-									
12	14167	X	1917	-0-		-12250		-0-	86	1	1831	2	Y		-0-					-0-									
01	2812	X	2812	-0-		-0-		-0-	134	1	2678	2	Y		-0-					-0-									
02	12796	X	8302	-0-		-4494		-0-	427	1	7875	2	Y		-0-					-0-									
03	7378	X	5552	-0-		-1826		-0-	267	1	5285	2	Y		-0-					-0-									
04	3540	X	NO RPT	-0-		-3540		-0-					Y		NO RPT					-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																	
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																	
WELL #: B248H															RRCID -> 276473															COMPL. DATE 06/13/2022															TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																												
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																												
*11	16170 X	15163	-0-	-1007	-0-	693	1	14469	2	Y	1	1	0	-0-						-0-																																												
12	16399 X	15332	-0-	-1067	-0-	693	1	14637	2	Y	2	2	0	-0-						-0-																																												
01	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	733	1	14610	2	Y	-0-	-0-		-0-						-0-																																												
02	14280 X	13684	-0-	-596	-0-	707	1	12977	2	Y	-0-	-0-		-0-						-0-																																												
03	15717 X	14620	-0-	-1097	-0-	711	1	13908	2	Y	1	1	0	-0-						-0-																																												
04	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-						-0-																																												
BRISCOE G GU11 STATE (SA)																				WELL #: 60H RRCID -> 276686															COMPL. DATE 02/17/2015															TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576														
*10	16461 X	12440	-0-	-4021	-0-	559	1	11404	2	Y	434	437	0	1	1	12																																																
*11	18570 X	10279	-0-	-8291	-0-	477	1	9364	2	Y	425	423	0	2	1	12																																																
12	19189 X	6849	-0-	-12340	-0-	468	9	6192	2	Y	332	326	0	3	1	15																																																
01	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	292	1	8810	2	Y	522	513	0	1	1	23																																																
02	12404 X	3521	-0-	-8883	-0-	365	9	3181	2	Y	153	167	0	1	1	8																																																
03	12431 X	1199	-0-	-11232	-0-	442	1	1110	2	Y	29	34	0	1	1	2																																																
04	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-	574	9			Y	NO RPT					2																																																
BRISCOE G GU12 STATE (SA)																				WELL #: 54H RRCID -> 276690															COMPL. DATE 12/18/2015															TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297														
*10	1488 X	1359	-0-	-129	-0-	52	1	1117	2	Y	173	176	0	1	1	5																																																
*11	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	190	9	1415	2	Y	271	267	0	1	1	8																																																
12	1798 X	1550	-0-	-248	-0-	68	1	1177	2	Y	289	282	0	2	1	13																																																
01	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	298	9	1222	2	Y	247	248	0	1	1	11																																																
02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	55	1	1612	2	Y	130	133	0	1	1	7																																																
03	1829 X	1446	-0-	-383	-0-	318	9	1216	2	Y	153	150	0	1	1	9																																																
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	62	1			Y	NO RPT					9																																																
BRISCOE G GU4 STATE (SA)																				WELL #: 48H RRCID -> 276697															COMPL. DATE 07/30/2019															TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-																																												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-																																												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-																																												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-																																												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-																																												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-																																												
GALVAN RANCH																				WELL #: A440H RRCID -> 276700															COMPL. DATE 07/15/2018															TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-																																												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-																																												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-																																												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-																																												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-																																												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	7	7	0	-0-	
						8	9								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450															
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH LP GU3 STATE															
WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674															
*10	12524 X	10269	-0-	-2255	-0-	477	1	9712	2	Y	73	74	0		2
						80	9								
*11	12120 X	9962	-0-	-2158	-0-	451	1	9411	2	Y	91	90	0		3
						100	9								
12	12524 X	11151	-0-	-1373	-0-	500	1	10524	2	Y	115	112	0	1 1	5
						127	9								
01	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	469	1	9313	2	Y	122	122	0		5
						134	9								
02	9940 X	8626	-0-	-1314	-0-	441	1	8093	2	Y	84	85	0		4
						92	9								
03	11160 X	7641	-0-	-3519	-0-	367	1	7176	2	Y	89	87	0	1 1	5
						98	9								
04	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT				5
GALVAN STATE GU3															
WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540															
*10	10137 X	9237	-0-	-900	-0-	427	1	8698	2	Y	102	102	0		3
						112	9								
*11	9810 X	9136	-0-	-674	-0-	412	1	8590	2	Y	122	120	0	1 1	4
						134	9								
12	10137 X	9759	-0-	-378	-0-	435	1	9157	2	Y	152	148	0	1 1	7
						167	9								
01	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	421	1	8372	2	Y	155	155	0		7
						171	9								
02	8540 X	8453	-0-	-87	-0-	429	1	7882	2	Y	129	129	0		7
						142	9								
03	9765 X	8980	-0-	-785	-0-	431	1	8420	2	Y	117	116	0	1 1	7
						129	9								
04	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #: 46H		RRCID -> 276765		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7789 - 14475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	3269	-0-	3269	3269			126 1	2515 2		Y	571	546 0			25
								628 9								
02	T. A.	4313	-0-	4313	7582			179 1	3333 2	Y	728	715 0		1 1		37
								801 9								
03	T. A.	3715	-0-	3715	11297			157 1	3079 2	Y	435	438 0		7 1		27
								479 9								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11297						Y	NO RPT				27
GALVAN RANCH				WELL #: B244H		RRCID -> 276770		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9541 - 15732				
*11	19920 X	19182	-0-	-738	-0-			877 1	18301 2	Y	4	4 0				-0-
								4 9								
12	20274 X	19393	-0-	-881	-0-			878 1	18509 2	Y	5	5 0				-0-
								6 9								
01	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-			930 1	18553 2	Y	6	6 0				-0-
								7 9								
02	17976 X	17432	-0-	-544	-0-			900 1	16526 2	Y	5	5 0				-0-
								6 9								
03	19902 X	18725	-0-	-1177	-0-			912 1	17809 2	Y	4	4 0				-0-
								4 9								
04	19170 X	NO RPT	-0-	-19170	-0-						Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH LP GU8 STATE				WELL #: 15H		RRCID -> 276802		COMPL. DATE 09/10/2016		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 8780 - 16042				
*11	22800 X	21598	-0-	-1202	-0-			986 1	20588 2	Y	22	21 0				1
								24 9								
12	23560 X	21870	-0-	-1690	-0-			989 1	20853 2	Y	25	25 0				1
								28 9								
01	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-			1029 1	20511 2	Y	30	30 0				1
								33 9								
02	20636 X	19317	-0-	-1319	-0-			995 1	18298 2	Y	22	22 0				1
								24 9								
03	22847 X	20928	-0-	-1919	-0-			1016 1	19892 2	Y	18	18 0				1
								20 9								
04	21600 X	NO RPT	-0-	-21600	-0-						Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH LP GU6 STATE				WELL #: 21H		RRCID -> 276803		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8824 - 16651				
*11	14700 X	6084	-0-	-8616	-0-			277 1	5792 2	Y	14	15 0		1 1		-0-
								15 9								
12	15190 X	14749	-0-	-441	-0-			666 1	14028 2	Y	50	48 0				2
								55 9								
01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-			210 1	4200 2	Y	29	30 0				1
								32 9								
02	13720 X	7368	-0-	-6352	-0-			378 1	6939 2	Y	46	45 0				2
								51 9								
03	15190 X	14717	-0-	-473	-0-			712 1	13913 2	Y	84	81 0				5
								92 9								
04	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-						Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP GU7 STATE														
WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	15779 X	15604	-0-	-175	-0-	727 106 9	1	14771	2	Y	96	96	0	3
*11	15180 X	13950	-0-	-1230	-0-	632 112 9	1	13206	2	Y	102	101	0	3
12	15686 X	979	-0-	-14707	-0-	44 2 9	1	933	2	Y	2	4	0	-0-
01	16909 X	16909	-0-	-0-	-0-	800 149 9	1	15960	2	Y	135	129	0	6
02	14084 X	13720	-0-	-364	-0-	700 118 9	1	12902	2	Y	107	108	0	5
03	15593 X	11074	-0-	-4519	-0-	535 74 9	1	10465	2	Y	67	67	0	4
04	16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT			4
GALVAN STATE GU5														
WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413														
*10	24058 X	24058	-0-	-0-	-0-	1122 138 9	1	22798	2	Y	125	126	0	3
*11	23190 X	22116	-0-	-1074	-0-	1004 155 9	1	20957	2	Y	141	139	0	4
12	23963 X	22646	-0-	-1317	-0-	1017 182 9	1	21447	2	Y	165	161	0	7
01	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	1064 196 9	1	21208	2	Y	178	177	0	8
02	21728 X	20247	-0-	-1481	-0-	1039 158 9	1	19050	2	Y	144	145	0	7
03	24056 X	21884	-0-	-2172	-0-	1060 144 9	1	20680	2	Y	131	129	0	8
04	22110 X	NO RPT	-0-	-22110	-0-					Y	NO RPT			8
GALVAN STATE GU4														
WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601														
*10	21049 X	18622	-0-	-2427	-0-	867 146 9	1	17609	2	Y	133	133	0	4
*11	20370 X	16681	-0-	-3689	-0-	755 150 9	1	15776	2	Y	136	135	0	4
12	21049 X	20227	-0-	-822	-0-	909 174 9	1	19144	2	Y	158	154	0	7
01	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	848 194 9	1	16920	2	Y	176	175	0	8
02	16828 X	15440	-0-	-1388	-0-	788 151 9	1	14501	2	Y	137	138	0	7
03	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	982 136 9	1	19206	2	Y	124	122	0	8
04	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT			8
GALVAN STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249														
*11	17040 X	13444	-0-	-3596	-0-	611 87 9	1	12746	2	Y	79	81	0	2
12	17608 X	14353	-0-	-3255	-0-	646 44 9	1	13663	2	Y	40	39	0	2
01	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	713 7 9	1	14243	2	Y	6	8	0	-0-
02	15960 X	13459	-0-	-2501	-0-	689 72 9	1	12698	2	Y	65	62	0	3
03	17670 X	13862	-0-	-3808	-0-	669 121 9	1	13072	2	Y	110	105	0	7
04	14490 X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
GALVAN RANCH				WELL #:	A435H	RRCID ->	276828	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	9376	PERF.	9606	-	14380			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	65009 X	65009	-0-	-0-	-0-	-0-		2774	1	57911	2	Y	3931	3928	0	26	1	113	
12	66214 X	66214	-0-	-0-	-0-	-0-		4324	9										
01	40317 X	40317	-0-	-0-	-0-	-0-		2810	1	59203	2	Y	3819	3733	0	26	1	173	
02	66220 X	34440	-0-	-31780	-0-	-0-		4201	9										
03	73315 X	25830	-0-	-47485	-0-	-0-		1805	1	36031	2	Y	2255	2319	0	10	1	99	
04	65010 X	NO RPT	-0-	-65010	-0-	-0-		2481	9										
								1693	1	31104	2	Y	1494	1513	0	5	1	75	
								1643	9										
								1183	1	23111	2	Y	1396	1372	0	13	1	86	
								1536	9										
												Y	NO RPT					86	
GALVAN RANCH				WELL #:	A436H	RRCID ->	276829	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	9374	PERF.	9700	-	14342			
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-							Y	-0-					-0-	
12	1736 N	94	-0-	-1642	-0-		94	2				Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-							Y	-0-					-0-	
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-		226	1	4347	2	Y	53	50	0				3	
								58	9										
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
GALVAN RANCH				WELL #:	A422H	RRCID ->	276886	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL	DEPTH	9560	PERF.	9882	-	15366			
*11	1620 N	859	-0-	-761	-0-		41	1	810	2	Y	7	8	0				-0-	
12	1519 N	319	-0-	-1200	-0-		8	9											
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-		16	1	283	2	Y	18	17	0				1	
02	1372 X	1370	-0-	-2	-0-		20	9											
03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-		34	1	642	2	Y	16	16	0				1	
04	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-	18	9											
							70	1	1269	2	Y	28	28	0				1	
							31	9											
							70	1	1408	2	Y	24	24	0				1	
							26	9											
											Y	NO RPT						1	
GALVAN RANCH				WELL #:	A429H	RRCID ->	276887	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL	DEPTH	9295	PERF.	9818	-	16875			
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-					1	
12	496 X	70	-0-	-426	-0-		70	2				Y	-0-					1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2				Y	-0-					1	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
BRISCOE G				WELL #:	50H	RRCID ->	276888	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	7568	PERF.	7896	-	13266			
*10	10354 X	8586	-0-	-1768	-0-		366	1	7417	2	Y	730	732	0	2	1	20		
							803	9											
*11	10020 X	8301	-0-	-1719	-0-		341	1	7162	2	Y	725	720	0	4	1	21		
12	10354 X	8849	-0-	-1505	-0-		798	9											
01	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-		359	1	7564	2	Y	842	820	0	5	1	38		
02	7756 X	4778	-0-	-2978	-0-		926	9											
03	8835 X	5123	-0-	-3712	-0-		335	1	6721	2	Y	781	783	0	2	1	34		
04	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-	-0-	859	9											
							216	1	3987	2	Y	523	529	0	2	1	26		
							575	9											
							214	1	4226	2	Y	621	604	0	5	1	38		
							683	9											
											Y	NO RPT						38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	35 X	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	19486	-0-	19486	19486	936	1	18286	2	Y	240	225	0		15
						264	9								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19486					Y	NO RPT				15
GALVAN RANCH														WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185	
*11	26730 X	24859	-0-	-1871	-0-	1135	1	23724	2	Y	-0-				-0-
12	26412 X	24978	-0-	-1434	-0-	1130	1	23848	2	Y	-0-				-0-
01	24828 X	24828	-0-	-0-	-0-	1184	1	23637	2	Y	6	6	0		-0-
						7	9								
02	24444 X	22242	-0-	-2202	-0-	1148	1	21085	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
03	27063 X	23701	-0-	-3362	-0-	1154	1	22535	2	Y	11	10	0		1
						12	9								
04	24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-					Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH														WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162	
*10	27869 X	27869	-0-	-0-	-0-	1307	1	26562	2	Y	-0-				-0-
*11	25119 X	25119	-0-	-0-	-0-	1151	1	23968	2	Y	-0-				-0-
12	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	1139	1	24008	2	Y	-0-				-0-
01	24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	1188	1	23651	2	Y	-0-				-0-
02	25172 X	22570	-0-	-2602	-0-	1164	1	21406	2	Y	-0-				-0-
03	27869 X	24746	-0-	-3123	-0-	1204	1	23542	2	Y	-0-				-0-
04	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE G														WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-				3
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				3
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-				3
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	46	45	0	1 1	3
						51	9								
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				3
BRISCOE R (SA)														WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649	
*10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	287	1	5839	2	Y	88	89	0		2
						97	9								
*11	5730 X	4410	-0-	-1320	-0-	197	1	4122	2	Y	83	82	0	1 1	2
						91	9								
12	5921 X	4541	-0-	-1380	-0-	203	1	4241	2	Y	88	85	0	1 1	4
						97	9								
01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	207	1	4094	2	Y	68	69	0		3
						75	9								
02	5628 X	4823	-0-	-805	-0-	243	1	4499	2	Y	74	73	0		4
						81	9								
03	6231 X	3011	-0-	-3220	-0-	147	1	2841	2	Y	21	23	0	1 1	1
						23	9								
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA)													WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	Y	199	192	0	9
						219	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0	1 1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE R													WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415	
*11	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	371	1	7775	2	Y	125	121	0	4
						138	9							
12	8060 X	6986	-0-	-1074	-0-	310	1	6537	2	Y	126	123	0	6
						139	9							
01	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	230	1	4591	2	Y	210	207	0	9
						231	9							
02	7728 X	6431	-0-	-1297	-0-	328	1	6049	2	Y	49	55	0	2
						54	9							
03	8556 X	4968	-0-	-3588	-0-	240	1	4711	2	Y	15	16	0	1
						17	9							
04	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE R													WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)													WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	142	1	2884	2	Y	-0-	20	0	-0-
*11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	145	1	3030	2	Y	-0-		1 1	-0-
12	4650 X	2917	-0-	-1733	-0-	130	1	2740	2	Y	43	41	0	2
						47	9							
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	156	1	3081	2	Y	24	25	0	1
						26	9							
02	4200 X	3104	-0-	-1096	-0-	159	1	2911	2	Y	31	30	0	2
						34	9							
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	199	1	3910	2	Y	48	47	0	3
						53	9							
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			3

GALVAN RANCH														
WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222														
*10	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	424	1	8582	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*11	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	479	1	9984	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	491	1	10376	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
01	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	538	1	10715	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
02	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	525	1	9624	2	Y	147	140	0	7
						162	9							
03	10881 X	7340	-0-	-3541	-0-	359	1	6980	2	Y	1	7	0	-0-
						1	9						1 1	
04	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072														
*11	12120 X	9786	-0-	-2334	-0-	447	1	9302	2	Y	34	34	0	1
						37	9							
12	12524 X	9612	-0-	-2912	-0-	435	1	9177	2	Y	-0-	1	0	-0-
01	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	450	1	8976	2	Y	-0-			-0-
02	9576 X	6191	-0-	-3385	-0-	320	1	5871	2	Y	-0-			-0-
03	10602 X	7764	-0-	-2838	-0-	377	1	7387	2	Y	-0-			-0-
04	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.	567	-0-	567	567	24	1	453	2	Y	82	84	0	4
						90	9							
03	T. A.	1115	-0-	1115	1682	41	1	862	2	Y	193	184	0	12
						212	9						1 1	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1682					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D (SA8)														
WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	209	1	4339	2	Y	636	632	0	18
12	4929 X	4055	-0-	-874	-0-	700	9	3557	2	Y	301	301	0	14
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1			Y	-0-	13	0	-0-
02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	331	9	4146	2	Y	583	554	0	29
03	5425 X	4842	-0-	-583	-0-	641	9	3804	2	Y	766	743	0	47
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	195	1			Y	NO RPT			47
						843	9							
GALVAN RANCH LP GU4 STATE														
WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496														
*11	12480 X	2214	-0-	-10266	-0-	102	1	2098	2	Y	13	15	0	-0-
12	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	14	9			Y				
01	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	655	1	13782	2	Y	147	140	0	7
02	11508 X	9894	-0-	-1614	-0-	162	9			Y				
03	14601 X	10500	-0-	-4101	-0-	583	1	11624	2	Y	151	151	0	7
04	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-	166	9			Y				
						504	1	9273	2	Y	106	108	0	5
						117	9			Y				
						505	1	9895	2	Y	91	89	0	6
						100	9			Y	NO RPT			6
GALVAN RANCH														
WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 10034 - 17351														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437														
*11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	156	1	3245	2	Y	34	34	0	1
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	37	9			Y				
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	163	1	3395	2	Y	42	41	0	2
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	46	9			Y				
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	166	1	3305	2	Y	47	47	0	2
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	52	9			Y				
						179	1	3315	2	Y	37	37	0	2
						41	9			Y				
						201	1	3964	2	Y	32	32	0	2
						35	9			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																											
BRISCOE STATE AR															//CONT.// 788997																																																											
WELL #: 12H															RRCID -> 277463															COMPL. DATE 06/22/2015															TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE																																																												
*10	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-		611 24	1 9	12406 2	Y	22	22 0		1																																																												
*11	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-		566 11	1 9	11829 2	Y	10	11 0		-0-																																																												
12	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-		574 6	1 9	12089 2	Y	5	5 0		-0-																																																												
01	12720 X	12720	-0-	-0-	-0-		606 8	1 9	12106 2	Y	7	7 0		-0-																																																												
02	11788 X	11256	-0-	-532	-0-		581 3	1 9	10672 2	Y	3	3 0		-0-																																																												
03	13051 X	11850	-0-	-1201	-0-		574 1	1 9	11275 2	Y	1	1 0		-0-																																																												
04	12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT			-0-																																																												
BRISCOE STATE AR															WELL #: 8H															RRCID -> 277464															COMPL. DATE 06/17/2015															TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575														
*10	15035 X	14992	-0-	-43	-0-		694 190	1 9	14108 2	Y	173	174 0		5																																																												
*11	14550 X	13986	-0-	-564	-0-		629 194	1 9	13163 2	Y	176	175 0	1 1	5																																																												
12	15035 X	13068	-0-	-1967	-0-		582 206	1 9	12280 2	Y	187	183 0	1 1	8																																																												
01	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-		674 248	1 9	13393 2	Y	225	222 0	1 1	10																																																												
02	13552 X	13037	-0-	-515	-0-		660 199	1 9	12178 2	Y	181	181 0	1 1	9																																																												
03	15004 X	14163	-0-	-841	-0-		679 194	1 9	13290 2	Y	176	172 0	2 1	11																																																												
04	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT			11																																																												
GALVAN RANCH															WELL #: B334H															RRCID -> 277755															COMPL. DATE 03/20/2020															TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																																																												
GALVAN RANCH LP															WELL #: 8H															RRCID -> 277833															COMPL. DATE 02/20/2018															TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479														
*10	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-		514 97	1 9	10467 2	Y	88	90 0		2																																																												
*11	10620 X	9807	-0-	-813	-0-		446 86	1 9	9275 2	Y	78	77 0	1 1	2																																																												
12	10974 X	9952	-0-	-1022	-0-		448 87	1 9	9417 2	Y	79	76 0	1 1	4																																																												
01	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-		469 92	1 9	9317 2	Y	84	84 0		4																																																												
02	9996 X	8891	-0-	-1105	-0-		454 108	1 9	8329 2	Y	98	97 0		5																																																												
03	11067 X	9619	-0-	-1448	-0-		464 92	1 9	9063 2	Y	84	83 0	1 1	5																																																												
04	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT			5																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	18060 X	17321	-0-	-739	-0-	792 1	16527 2	Y	2	2	2	0		-0-
12	18383 X	17750	-0-	-633	-0-	805 1	16942 2	Y	3	3	3	0		-0-
01	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	857 1	17069 2	Y	4	4	4	0		-0-
02	16268 X	16039	-0-	-229	-0-	829 1	15207 2	Y	3	3	3	0		-0-
03	18011 X	17168	-0-	-843	-0-	836 1	16330 2	Y	2	2	2	0		-0-
04	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-	2 9		Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460														
*10	7719 X	3748	-0-	-3971	-0-	176 1	3571 2	Y	1	8	0	1	1	-0-
*11	7470 X	4382	-0-	-3088	-0-	196 1	4087 2	Y	90	87	0			3
12	5735 X	4334	-0-	-1401	-0-	176 1	3715 2	Y	403	387	0	1	1	18
01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	443 9	1954 2	Y	210	218	0	1	1	9
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	231 9	3939 2	Y	277	271	0	1	1	14
03	4526 X	2818	-0-	-1708	-0-	213 1	2465 2	Y	207	206	0	2	1	13
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	305 9		Y	NO RPT					13
BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983														
*10	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	505 1	10278 2	Y	-0-	2	0			-0-
*11	8670 X	8111	-0-	-559	-0-	369 1	7742 2	Y	-0-					-0-
12	8959 X	6433	-0-	-2526	-0-	291 1	6142 2	Y	-0-					-0-
01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	314 1	6286 2	Y	-0-					-0-
02	9744 X	7906	-0-	-1838	-0-	406 1	7455 2	Y	41	39	0			2
03	10788 X	7291	-0-	-3497	-0-	45 9	6895 2	Y	41	40	0			3
04	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-	351 1		Y	NO RPT					3
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418														
*10	32860 X	29037	-0-	-3823	-0-	1357 1	27551 2	Y	117	115	0			3
*11	31800 X	27095	-0-	-4705	-0-	129 9	25714 2	Y	135	133	0	1	1	4
12	28365 X	19842	-0-	-8523	-0-	1232 1	18807 2	Y	133	130	0	1	1	6
01	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	149 9	19957 2	Y	98	100	0			4
02	26236 X	17192	-0-	-9044	-0-	889 1	16163 2	Y	135	132	0			7
03	29047 X	26795	-0-	-2252	-0-	1002 1	25403 2	Y	83	84	0	1	1	5
04	27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-	108 9		Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	888 1	18060 2	Y	148	149 0				4
*11	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	163 9	16780 2	Y	165	163 0	1 1			5
12	18290 X	17646	-0-	-644	-0-	803 1	16597 2	Y	238	231 0	1 1			11
01	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	182 9	14966 2	Y	255	254 0	1 1			11
02	17276 X	15386	-0-	-1890	-0-	787 1	14370 2	Y	211	210 0	1 1			11
03	19127 X	17857	-0-	-1270	-0-	262 9	16803 2	Y	177	175 0	2 1			11
04	17760 X	NO RPT	-0-	-17760	-0-	751 1		Y	NO RPT					11
						281 9								
						784 1								
						232 9								
						859 1								
						195 9								
BRISCOE R														
WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649														
11	4800 X	113	-0-	-4687	-0-	113 2		Y	-0-					-0-
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589														
*10	33790 X	30771	-0-	-3019	-0-	1441 1	29330 2	Y	-0-					-0-
*11	32040 X	28627	-0-	-3413	-0-	1309 1	27318 2	Y	-0-					-0-
12	30070 X	27740	-0-	-2330	-0-	1259 1	26481 2	Y	-0-					-0-
01	27949 X	27949	-0-	-0-	-0-	1335 1	26614 2	Y	-0-					-0-
02	27804 X	26640	-0-	-1164	-0-	1374 1	25266 2	Y	-0-					-0-
03	30783 X	28845	-0-	-1938	-0-	1402 1	27443 2	Y	-0-					-0-
04	28620 X	NO RPT	-0-	-28620	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211														
*10	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	829 1	16862 2	Y	-0-					-0-
*11	20310 X	16029	-0-	-4281	-0-	731 1	15298 2	Y	-0-					-0-
12	20987 X	16819	-0-	-4168	-0-	760 1	16059 2	Y	-0-					-0-
01	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	785 1	15665 2	Y	-0-					-0-
02	15988 X	14368	-0-	-1620	-0-	738 1	13594 2	Y	33	31 0				2
03	17701 X	14727	-0-	-2974	-0-	36 9	13996 2	Y	14	15 0				1
04	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-	716 1		Y	NO RPT					1
						15 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737														
*10	35567 X	35567	-0-	-0-	-0-	1666 1	33869 2	Y	29	28 0				1
*11	35387 X	35387	-0-	-0-	-0-	32 9	33748 2	Y	22	22 0				1
12	35369 X	35369	-0-	-0-	-0-	1615 1	33737 2	Y	27	27 0				1
01	34051 X	34051	-0-	-0-	-0-	24 9	32394 2	Y	30	30 0				1
02	33040 X	30753	-0-	-2287	-0-	1602 1	29138 2	Y	25	25 0				1
03	36580 X	33228	-0-	-3352	-0-	30 9	31590 2	Y	21	21 0				1
04	35400 X	NO RPT	-0-	-35400	-0-	1624 1		Y	NO RPT					1
						33 9								
						1587 1								
						28 9								
						1615 1								
						23 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*10	29109 X	15754	-0-	-13355	-0-	689 1049	1 9	14016	2	Y	954	928 0		26
*11	28110 X	15627	-0-	-12483	-0-	686 622	1 9	14319	2	Y	565	570 0	5 1	16
12	28086 X	6428	-0-	-21658	-0-	284 196	1 9	5948	2	Y	178	182 0	4 1	8
01	14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	680 232	1 9	13627	2	Y	211	209 0	1 1	9
02	14588 X	7835	-0-	-6753	-0-	398 145	1 9	7292	2	Y	132	133 0	1 1	7
03	16151 X	4828	-0-	-11323	-0-	229 97	1 9	4502	2	Y	88	89 0	1 1	5
04	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT			5
GALVAN RANCH														
WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599														
*10	30106 X	30106	-0-	-0-	-0-	1413 3	1 9	28690	2	Y	3	3 0		-0-
*11	24060 X	22542	-0-	-1518	-0-	1030 1056	1 1	21512	2	Y	-0-			-0-
12	24397 X	23345	-0-	-1052	-0-	1056 13	1 9	22276	2	Y	12	11 0		1
01	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	877 24	1 9	17511	2	Y	22	22 0		1
02	27188 X	17370	-0-	-9818	-0-	895 18	1 9	16457	2	Y	16	16 0		1
03	30101 X	18002	-0-	-12099	-0-	876 12	1 9	17114	2	Y	11	11 0		1
04	22590 X	NO RPT	-0-	-22590	-0-					Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH														
WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779														
11	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		N	-0-				-0-
12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-				-0-
01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-				-0-
02	6608 X	4898	-0-	-1710	-0-	4898	2		N	-0-				-0-
03	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2		N	-0-				-0-
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-				N	NO RPT				-0-
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108														
*11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	130 320	1 9	2703	2	Y	291	283 0		8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	7 0	2 1		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	-0-				-0-
03	3255 X	2414	-0-	-841	-0-	95 494	1 9	1825	2	Y	449	421 0		28
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				Y	NO RPT				28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE C																			
WELL #: 13H										RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 7502 - 15503			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
GALVAN RANCH										WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 9499 - 14498	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
GALVAN RANCH										WELL #: A460H		RRCID -> 279651		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 9118		PERF. 9401 - 13423	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
GALVAN RANCH										WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9918 - 15213	
*11	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	891	1	18606	2	Y	22	21	0		1				
						24	9												
12	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	897	1	18934	2	Y	17	17	0		1				
						19	9												
01	19900 X	19900	-0-	-0-	-0-	948	1	18942	2	Y	9	10	0		-0-				
						10	9												
02	18704 X	18099	-0-	-605	-0-	931	1	17159	2	Y	8	8	0		-0-				
						9	9												
03	20708 X	19733	-0-	-975	-0-	959	1	18753	2	Y	19	18	0		1				
						21	9												
04	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT				1				
GALVAN RANCH LP GU5 STATE										WELL #: 20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8782 - 16072	
*10	11997 X	7634	-0-	-4363	-0-	350	1	7188	2	Y	87	88	0		2				
						96	9												
*11	8790 X	8648	-0-	-142	-0-	389	1	8135	2	Y	113	111	0	1 1	3				
						124	9												
12	9083 X	7176	-0-	-1907	-0-	318	1	6722	2	Y	124	120	0	1 1	6				
						136	9												
01	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	380	1	7589	2	Y	128	128	0		6				
						141	9												
02	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	449	1	8230	2	Y	111	111	0		6				
						122	9												
03	8928 X	6916	-0-	-2012	-0-	332	1	6494	2	Y	82	82	0	1 1	5				
						90	9												
04	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT				5				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY																	
SAN AMBROSIA D (SA)																	
WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	6628	2	Y	217	213	0			6
12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	-0-	239	9	4368	2	Y	395	382	0	1	1	18
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-	17	0	1	1	-0-
02	6720 X	-0-	-0-	-0-	-6720	-0-	435	9			Y	-0-					-0-
03	7440 X	5821	-0-	-0-	-1619	-0-	265	1	5193	2	Y	330	310	0			20
04	7200 X	NO RPT	-0-	-0-	-7200	-0-	363	9			Y	NO RPT					20
BRISCOE C												WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE C												WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH												WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939					
*10	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	-0-	712	1	14431	2	Y	14	14	0			-0-
*11	16230 X	12784	-0-	-3446	-0-	-0-	15	9	12180	2	Y	16	16	0			-0-
12	16771 X	1968	-0-	-14803	-0-	-0-	586	1	1879	2	Y	-0-					-0-
01	17625 X	17625	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9	16762	2	Y	20	19	0			1
02	13692 X	12219	-0-	-1473	-0-	-0-	89	1	11565	2	Y	23	23	0			1
03	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9	14455	2	Y	99	94	0			6
04	17070 X	NO RPT	-0-	-17070	-0-	-0-	25	9			Y	NO RPT					6
GALVAN RANCH												WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076					
*10	4123 X	1026	-0-	-3097	-0-	-0-	48	1	978	2	Y	-0-					-0-
*11	3270 X	831	-0-	-2439	-0-	-0-	37	1	794	2	Y	-0-					-0-
12	2573 X	638	-0-	-1935	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	22975 X	22975	-0-	-0-	-0-	1077	1	21895	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*11	22775 X	22775	-0-	-0-	-0-	1022	1	21296	2	Y	415	403	0	12
						457	9							
12	24326 X	24326	-0-	-0-	-0-	1101	1	23225	2	Y	-0-	9	0	-0-
01	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	1128	1	22540	2	Y	-0-			-0-
02	21605 X	21605	-0-	-0-	-0-	1116	1	20489	2	Y	-0-			-0-
03	24335 X	23615	-0-	-720	-0-	1149	1	22456	2	Y	9	8	0	1
						10	9							
04	23550 X	NO RPT	-0-	-23550	-0-				Y	NO RPT				1
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135														
*11	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	87	1	1794	2	Y	53	57	0	2
						58	9							
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	114	1	2418	2	Y	312	300	0	14
						343	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	0	1	-0-
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-				Y	-0-				-0-
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-				-0-
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998														
11	4710 X	1455	-0-	-3255	-0-	65	1	1387	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
12	4681 X	168	-0-	-4513	-0-	5	1	163	2	Y	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-				-0-
02	3976 X	52	-0-	-3924	-0-	52	2		Y	-0-				-0-
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				Y	-0-				-0-
04	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821														
*11	12390 X	10675	-0-	-1715	-0-	487	1	10152	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
12	11811 X	11153	-0-	-658	-0-	504	1	10607	2	Y	38	37	0	2
						42	9							
01	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	513	1	10200	2	Y	40	40	0	2
						44	9							
02	11172 X	10217	-0-	-955	-0-	525	1	9661	2	Y	28	29	0	1
						31	9							
03	12369 X	10869	-0-	-1500	-0-	528	1	10313	2	Y	25	24	0	2
						28	9							
04	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-				Y	NO RPT				2
GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155														
*11	14B2 EXT	1203	-0-	1203	1203	56	1	1126	2	Y	19	18	0	1
						21	9							
12	14B2 EXT	1681	-0-	1681	2884	74	1	1585	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
*01	4479 X	1595	-0-	-2884	-0-	72	1	1437	2	Y	78	76	0	3
						86	9							
02	1120 X	1024	-0-	-96	-0-	51	1	925	2	Y	44	45	0	2
						48	9							
03	1674 X	889	-0-	-785	-0-	41	1	836	2	Y	11	12	0	1
						12	9							
04	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	15717 X	13600	-0-	-2117	-0-	636 1	12914 2	Y	45	46 0				1
*11	15030 X	12043	-0-	-2987	-0-	548 1	11445 2	Y	45	45 0				1
12	15531 X	12028	-0-	-3503	-0-	543 1	11439 2	Y	42	41 0				2
01	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	601 1	11991 2	Y	47	47 0				2
02	12712 X	12159	-0-	-553	-0-	624 1	11495 2	Y	36	36 0				2
03	13609 X	12448	-0-	-1161	-0-	603 1	11812 2	Y	30	30 0				2
04	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-	33 9			Y	NO RPT				2
GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260														
11	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-				Y	-0-				-0-
12	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883														
*11	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	440 1	9153 2	Y	11	11 0				-0-
12	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	473 1	9982 2	Y	15	14 0				1
01	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	380 1	7577 2	Y	9	10 0				-0-
02	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	694 1	12755 2	Y	53	50 0				3
03	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	706 1	13817 2	Y	17	18 0	1 1			1
04	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-	19 9			Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341														
*11	19830 X	19203	-0-	-627	-0-	880 1	18323 2	Y	-0-					-0-
12	20336 X	19429	-0-	-907	-0-	880 1	18549 2	Y	-0-					-0-
01	19500 X	19500	-0-	-0-	-0-	931 1	18569 2	Y	-0-					-0-
02	18312 X	17690	-0-	-622	-0-	915 1	16775 2	Y	-0-					-0-
03	20274 X	19288	-0-	-986	-0-	940 1	18348 2	Y	-0-					-0-
04	19200 X	NO RPT	-0-	-19200	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405														
*11	29970 X	25061	-0-	-4909	-0-	1146 1	23915 2	Y	-0-					-0-
12	30752 X	25311	-0-	-5441	-0-	1148 1	24163 2	Y	-0-					-0-
01	25508 X	25508	-0-	-0-	-0-	1219 1	24289 2	Y	-0-					-0-
02	23660 X	22834	-0-	-826	-0-	1177 1	21657 2	Y	-0-					-0-
03	26195 X	25671	-0-	-524	-0-	1249 1	24422 2	Y	-0-					-0-
04	25050 X	NO RPT	-0-	-25050	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY																											
GALVAN RANCH																											
WELL #: C202H														RRCID -> 279948													
COMPL. DATE 07/23/2019														TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
*10	22165 X	21966	-0-	-199	-0-	1031	1	20935	2	Y	-0-					-0-											
*11	21360 X	20999	-0-	-361	-0-	960	1	20039	2	Y	-0-					-0-											
12	21762 X	20859	-0-	-903	-0-	944	1	19915	2	Y	-0-					-0-											
01	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	952	1	18963	2	Y	-0-					-0-											
02	19852 X	16509	-0-	-3343	-0-	853	1	15656	2	Y	-0-					-0-											
03	21979 X	19530	-0-	-2449	-0-	951	1	18579	2	Y	-0-					-0-											
04	21000 X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					Y	NO RPT					-0-											
GALVAN RANCH														WELL #: C205H													
COMPL. DATE 07/21/2019														TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217													
*10	23498 X	21067	-0-	-2431	-0-	989	1	20078	2	Y	-0-					1											
*11	22740 X	19893	-0-	-2847	-0-	908	1	18985	2	Y	-0-					1											
12	23343 X	20391	-0-	-2952	-0-	921	1	19470	2	Y	-0-					1											
01	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	980	1	19516	2	Y	9	10	0			-0-											
						10	9																				
02	19040 X	18574	-0-	-466	-0-	959	1	17609	2	Y	5	5	0			-0-											
						6	9																				
03	21080 X	20510	-0-	-570	-0-	999	1	19511	2	Y	-0-					-0-											
04	19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					Y	NO RPT					-0-											
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 9H													
COMPL. DATE 01/08/2016														TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257													
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 10H													
COMPL. DATE 05/12/2016														TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118													
11	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-											
12	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-											
01	T. A.	65	-0-	65	65	12	1	53	2	Y	-0-					-0-											
02	T. A.	12451	-0-	12451	12516	1702	1	10664	2	Y	77	76	0			1											
						85	9																				
03	T. A.	4005	-0-	4005	16521	957	1	3048	2	Y	-0-	1	0			-0-											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16521					Y	NO RPT					-0-											
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 11H													
COMPL. DATE 09/04/2022														TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127													
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	4991 X	4241	-0-	-750	-0-	452 1	3618 2	Y		155	98 0			58	
						171 9									
*11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	330 1	3297 2	Y		698	750 0			6	
						768 9									
12	3069 X	2915	-0-	-154	-0-	288 1	2311 2	Y		287	288 0			5	
						316 9									
01	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	440 1	1856 2	Y		225	227 0			3	
						248 9									
02	4116 X	2349	-0-	-1767	-0-	292 1	1830 2	Y		206	207 0			2	
						227 9									
03	4557 X	2386	-0-	-2171	-0-	527 1	1681 2	Y		162	159 0			5	
						178 9									
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y		NO RPT				5	
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1														WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834	
*10	4588 X	428	-0-	-4160	-0-	19 1	392 2	Y		15	15 0			-0-	
						17 9									
*11	4440 X	1779	-0-	-2661	-0-	75 1	1627 2	Y		70	68 0			2	
						77 9									
12	4588 X	1358	-0-	-3230	-0-	59 1	1257 2	Y		38	37 0	1 1		2	
						42 9									
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y		-0-	2 0			-0-	
02	1652 X	45	-0-	-1607	-0-	45 2		Y		-0-				-0-	
03	1829 X	56	-0-	-1773	-0-	56 2		Y		-0-				-0-	
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y		NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE R GU4 STATE 162										WELL #:			3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
*10	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-		283 1	178 9	5747 2	Y		162	164 0	1 1				4	
*11	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-		278 1	246 9	5828 2	Y		224	221 0	1 1				6	
12	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-		291 1	279 9	6145 2	Y		254	247 0	2 1				11	
01	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-		291 1	277 9	5798 2	Y		252	251 0	1 1				11	
02	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-		303 1	235 9	5549 2	Y		214	213 0	1 1				11	
03	6727 X	5649	-0-	-1078	-0-		264 1	186 9	5199 2	Y		169	168 0	2 1				10	
04	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y		NO RPT						10	
BRISCOE R GU4 STATE 162										WELL #:			5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
BRISCOE R GU4 STATE 162										WELL #:			7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080						
*10	3472 X	3417	-0-	-55	-0-		151 1	235 9	3031 2	Y		214	212 0					6	
*11	3360 X	2800	-0-	-560	-0-		120 1	174 9	2506 2	Y		158	158 0	1 1				5	
12	3472 X	2971	-0-	-501	-0-		129 1	163 9	2679 2	Y		148	145 0	1 1				7	
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-		124 1	142 9	2460 2	Y		129	130 0					6	
02	3080 X	2097	-0-	-983	-0-		104 1	105 9	1888 2	Y		95	96 0					5	
03	3410 X	2708	-0-	-702	-0-		125 1	124 9	2459 2	Y		113	110 0	1 1				7	
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y		NO RPT						7	
GALVAN RANCH										WELL #:			B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729						
*11	9510 X	8531	-0-	-979	-0-		389 1	8 9	8134 2	Y		7	7 0					-0-	
12	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-		511 1	17 9	10780 2	Y		15	14 0					1	
01	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-		449 1	7 9	8936 2	Y		6	7 0					-0-	
02	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-		618 1	18 9	11347 2	Y		16	15 0					1	
03	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-		600 1	25 9	11743 2	Y		23	23 0					1	
04	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y		NO RPT						1	
GALVAN RANCH										WELL #:			B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681						
*11	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-		983 1		20520 2	Y		-0-						-0-	
12	21669 X	21155	-0-	-514	-0-		959 1		20196 2	Y		-0-						-0-	
01	19102 X	19102	-0-	-0-	-0-		913 1		18189 2	Y		-0-						-0-	
02	20076 X	18206	-0-	-1870	-0-		940 1		17266 2	Y		-0-						-0-	
03	22227 X	20154	-0-	-2073	-0-		981 1		19173 2	Y		-0-						-0-	
04	21510 X	NO RPT	-0-	-21510	-0-					Y		NO RPT						-0-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 908

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH				WELL #: B433H	RRCID -> 280691	COMPL. DATE 12/08/2016	TOTAL DEPTH	8776	PERF. 9310	- 14045	
*10	7161 X	7119	-0-	-42	-0-	334 1	6770 2	Y	14	15 0	-0-
*11	6930 X	6587	-0-	-343	-0-	300 1	6266 2	Y	19	18 0	1
12	8401 X	7232	-0-	-1169	-0-	326 1	6870 2	Y	33	32 0	2
01	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	332 1	6619 2	Y	28	29 0	1
02	7588 X	4210	-0-	-3378	-0-	216 1	3979 2	Y	14	14 0	1
03	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	413 1	8070 2	Y	33	32 0	2
04	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			Y	NO RPT		2

GALVAN RANCH				WELL #:	A433H	RRCID ->	280692	COMPL. DATE 12/23/2016			TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9725 - 17264				
*10	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	918	1	18629	2	Y	232	228	0		6		
*11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	255	9	1	15067	2	Y	219	218	0	1	1	6
							723	1										
12	16337	X	16056	-0-	-281	-0-	241	9										
01	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	715	1	1	15079	2	Y	238	231	0	2	1	11
							262	9										
02	17892	X	14396	-0-	-3496	-0-	736	1	1	14715	2	Y	230	230	0	1	1	10
							253	9										
03	19809	X	16722	-0-	-3087	-0-	731	1	1	13489	2	Y	160	161	0	1	1	8
							176	9										
04	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-	806	1	1	15736	2	Y	164	161	0	1	1	10
							180	9										
											Y	NO RPT						10

GALVAN RANCH				WELL #:	B325H	RRCID ->	280693	COMPL. DATE 12/13/2016			TOTAL DEPTH	8979	PERF.	9267	-	16143
*10	35180	X	35180	-0-	-0-	-0-	1650	1	33511	2	Y	17	17	0		-0-
*11	28630	X	28630	-0-	-0-	-0-	1301	1	27158	2	Y	155	151	0		4
12	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	1335	1	28097	2	Y	29	31	0	1 1	1
01	30690	X	30690	-0-	-0-	-0-	1462	1	29196	2	Y	29	29	0		1
02	31780	X	27385	-0-	-4395	-0-	1411	1	25945	2	Y	26	26	0		1
03	35185	X	33087	-0-	-2098	-0-	1610	1	31457	2	Y	18	18	0		1
04	29700	X	NO RPT	-0-	-29700	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																		
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																																	
GALVAN RANCH															WELL #: B630H															RRCID -> 280694															COMPL. DATE 04/03/2016															TOTAL DEPTH 9010															PERF. 9202 - 16868																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
*10	15236	X	15236	-0-		-0-		-0-			713	1	14509	2	Y	13		13	0		-0-																																																																											
											14	9																																																																																				
*11	15060	X	11893	-0-		-3167		-0-			542	1	11334	2	Y	15		15	0		-0-																																																																											
											17	9																																																																																				
12	16213	X	10200	-0-		-6013		-0-			460	1	9715	2	Y	23		22	0		1																																																																											
											25	9																																																																																				
01	11536	X	11536	-0-		-0-		-0-			548	1	10964	2	Y	22		22	0		1																																																																											
											24	9																																																																																				
02	14644	X	6920	-0-		-7724		-0-			357	1	6557	2	Y	5		6	0		-0-																																																																											
											6	9																																																																																				
03	15252	X	4210	-0-		-11042		-0-			205	1	4003	2	Y	2		2	0		-0-																																																																											
											2	9																																																																																				
04	11880	X	NO RPT	-0-		-11880		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																											
GALVAN RANCH																						WELL #: B130H															RRCID -> 280695															COMPL. DATE 03/28/2016															TOTAL DEPTH 9183															PERF. 9330 - 16921														
*10	26443	X	20852	-0-		-5591		-0-			979	1	19873	2	Y	-0-					-0-																																																																											
											1																																																																																					
*11	24870	X	23313	-0-		-1557		-0-			1065	1	22248	2	Y	-0-					-0-																																																																											
											1																																																																																					
12	25211	X	25211	-0-		-0-		-0-			1142	1	24069	2	Y	-0-					-0-																																																																											
											1																																																																																					
01	22263	X	22263	-0-		-0-		-0-			1064	1	21198	2	Y	1		1	0		-0-																																																																											
											1	9																																																																																				
02	21756	X	21363	-0-		-393		-0-			1102	1	20261	2	Y	-0-					-0-																																																																											
											1																																																																																					
03	25203	X	23392	-0-		-1811		-0-			1136	1	22256	2	Y	-0-					-0-																																																																											
04	24390	X	NO RPT	-0-		-24390		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																											
GALVAN RANCH																						WELL #: B628H															RRCID -> 280696															COMPL. DATE 04/07/2016															TOTAL DEPTH 8990															PERF. 9324 - 17031														
*10	7991	X	7991	-0-		-0-		-0-			375	1	7592	2	Y	22		22	0		1																																																																											
											24	9																																																																																				
*11	7890	X	7610	-0-		-280		-0-			345	1	7240	2	Y	23		23	0		1																																																																											
											25	9																																																																																				
12	8399	X	8399	-0-		-0-		-0-			380	1	7988	2	Y	28		28	0		1																																																																											
											31	9																																																																																				
01	8303	X	8303	-0-		-0-		-0-			395	1	7869	2	Y	35		34	0		2																																																																											
											39	9																																																																																				
02	7321	X	7321	-0-		-0-		-0-			378	1	6912	2	Y	28		29	0		1																																																																											
											31	9																																																																																				
03	8912	X	8912	-0-		-0-		-0-			434	1	8456	2	Y	20		20	0		1																																																																											
											22	9																																																																																				
04	8130	X	NO RPT	-0-		-8130		-0-							Y	NO RPT					1																																																																											
GALVAN RANCH																						WELL #: B128H															RRCID -> 280697															COMPL. DATE 04/03/2016															TOTAL DEPTH 9156															PERF. 9150 - 17113														
*10	22971	X	20760	-0-		-2211		-0-			973	1	19787	2	Y	-0-					-0-																																																																											
											1																																																																																					
*11	22230	X	15104	-0-		-7126		-0-			692	1	14412	2	Y	-0-					-0-																																																																											
											1																																																																																					
12	24659	X	24659	-0-		-0-		-0-			1116	1	23543	2	Y	-0-					-0-																																																																											
											1																																																																																					
01	22984	X	22984	-0-		-0-		-0-			1099	1	21885	2	Y	-0-					-0-																																																																											
											1																																																																																					
02	20023	X	20023	-0-		-0-		-0-			1034	1	18989	2	Y	-0-					-0-																																																																											
											1																																																																																					
03	24645	X	21495	-0-		-3150		-0-			1048	1	20447	2	Y	-0-					-0-																																																																											
04	23850	X	NO RPT	-0-		-23850		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
*10	16275 X	11454	-0-	-4821	-0-	537	1	10910	2	Y	6	6	0		-0-
*11	11730 X	9824	-0-	-1906	-0-	448	1	9373	2	Y	3	3	0		-0-
12	10354 X	9973	-0-	-381	-0-	453	1	9511	2	Y	8	8	0		-0-
01	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	438	1	8746	2	Y	9	9	0		-0-
02	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	539	1	9916	2	Y	11	10	0		1
03	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	578	1	11297	2	Y	10	10	0		1
04	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-	11	9			Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH														WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450	
*10	4464 X	2855	-0-	-1609	-0-	133	1	2722	2	Y	-0-				-0-
*11	4320 X	2124	-0-	-2196	-0-	97	1	2027	2	Y	-0-				-0-
12	3875 X	1920	-0-	-1955	-0-	86	1	1834	2	Y	-0-				-0-
01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	127	1	2525	2	Y	-0-				-0-
02	2856 X	2642	-0-	-214	-0-	135	1	2507	2	Y	-0-				-0-
03	2852 X	1702	-0-	-1150	-0-	83	1	1619	2	Y	-0-				-0-
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34														WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956	
*11	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	394	1	8211	2	Y	67	67	0	1 1	2
12	10664 X	7027	-0-	-3637	-0-	316	1	6636	2	Y	68	67	0		3
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	273	1	5414	2	Y	64	64	0		3
02	12068 X	5396	-0-	-6672	-0-	275	1	5060	2	Y	55	55	0		3
03	13361 X	6174	-0-	-7187	-0-	297	1	5815	2	Y	56	55	0	1 1	3
04	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	62	9			Y	NO RPT				3
BRISCOE J GU3 STATE 34														WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129	
11	13590 X	211	-0-	-13379	-0-	10	1	201	2	Y	-0-				-0-
12	14043 X	2348	-0-	-11695	-0-	107	1	2241	2	Y	-0-				-0-
01	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	1024	1	20435	2	Y	39	37	0		2
02	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	43	9	13617	2	Y	31	31	0		2
03	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	705	1	13742	2	Y	29	29	0		2
04	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	32	9			Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997									
BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #:	5H	RRCID ->	280877	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	8128 - 15989	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	14B2 EXT	5479	-0-	5479	12820	256	1	5199	2	Y	22	23	0	1
						24	9							
*11	14B2 EXT	6707	-0-	6707	19527	303	1	6369	2	Y	32	32	0	1
						35	9							
12	14B2 EXT	9742	-0-	9742	29269	438	1	9245	2	Y	54	53	0	2
						59	9							
*01	31939 X	2670	-0-	-29269	-0-	126	1	2512	2	Y	29	30	0	1
						32	9							
02	6832 X	762	-0-	-6070	-0-	40	1	716	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
03	9734 X	1412	-0-	-8322	-0-	68	1	1312	2	Y	29	27	0	2
						32	9							
04	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT			2
SAN AMBROSIA F (SA16) 13				WELL #:	2H	RRCID ->	280946	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7353 - 15440	
*10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	95	1	1904	2	Y	510	503	0	14
						561	9							
*11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	84	1	1756	2	Y	464	462	0	13
						510	9							
12	2387 X	529	-0-	-1858	-0-	20	1	414	2	Y	86	92	0	4
						95	9							
01	422 X	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-	4	0	-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-			-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA22) 15				WELL #:	2H	RRCID ->	280947	COMPL. DATE	02/26/2024	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7499 - 15576	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	T. A.	465	-0-	465	465	20	1	403	2	Y	38	46	0	2
						42	9							
02	T. A.	2318	-0-	2318	2783	103	1	1860	2	Y	323	309	0	16
						355	9							
03	T. A.	1377	-0-	1377	4160	59	1	1167	2	Y	137	142	0	8
						151	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4160					Y	NO RPT			8
SAN AMBROSIA F (SA21) 15				WELL #:	5H	RRCID ->	280948	COMPL. DATE	03/11/2024	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7359 - 15370	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	97	-0-	97	97	14	2	83	9	Y	75	71	0	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-	3	0	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA20) 15				WELL #:	7H	RRCID ->	280949	COMPL. DATE	03/01/2024	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7261 - 15370	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	702	-0-	702	702	31	1	603	2	Y	62	60	0	3
						68	9							
02	T. A.	3051	-0-	3051	3753	141	1	2579	2	Y	301	289	0	15
						331	9							
03	T. A.	4013	-0-	4013	7766	182	1	3555	2	Y	251	248	0	15
						276	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7766					Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA15) 13														
WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	3570 X	3419	-0-	-151	-0-	134	1	2809	2	Y	433	430	0	12
12	3689 X	936	-0-	-2753	-0-	476	9	597	2	Y	283	279	0	13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1							
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-	311	9			Y	-0-	12	0	-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-		1	-0-
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R (SA1)														
WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE C														
WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323														
*10	6975 X	6862	-0-	-113	-0-	300	1	6069	2	Y	448	452	0	12
*11	6570 X	6278	-0-	-292	-0-	493	9	5544	2	Y	427	425	0	12
12	7471 X	6913	-0-	-558	-0-	264	1	6090	2	Y	487	474	0	22
01	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	470	9							
02	6748 X	4753	-0-	-1995	-0-	287	1	5393	2	Y	455	456	0	20
03	6913 X	5210	-0-	-1703	-0-	536	9							
04	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	270	1	4149	2	Y	343	345	0	17
						501	9							
						227	1	4636	2	Y	305	300	0	19
						377	9							
						238	1							
						336	9			Y	NO RPT			19
BRISCOE G														
WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
BRISCOE G															WELL #: 815H															RRCID -> 280995															COMPL. DATE 07/18/2016															TOTAL DEPTH 7702															PERF. 7844 - 14617														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
0											AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																																																				
BRISCOE G																																																																																									
WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617																																																																																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																																																				
SAN AMBROSIA F (SA17)																																																																																									
WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458																																																																																									
*11	2547	X	2547	-0-		-0-	-0-				102	1	2080	2	Y	332	333	0	3	1	10																																																																				
											365	9																																																																													
12	5626	X	5626	-0-		-0-	-0-				220	1	4636	2	Y	700	676	0	2	1	32																																																																				
											770	9																																																																													
01	8712	X	8712	-0-		-0-	-0-				351	1	7026	2	Y	1214	1191	0	2	1	53																																																																				
											1335	9																																																																													
02	7693	X	7693	-0-		-0-	-0-				342	1	6255	2	Y	996	996	0	3	1	50																																																																				
											1096	9																																																																													
03	5611	X	3259	-0-		-2352	-0-				136	1	2664	2	Y	417	432	0	9	1	26																																																																				
											459	9																																																																													
04	8430	X	NO RPT	-0-		-8430	-0-							Y	NO RPT						26																																																																				
SAN AMBROSIA F (SA18)																																																																																									
WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578																																																																																									
11	300	N	300	-0-		-0-	-0-				103	2	197	9	Y	179	179	0	1	1	5																																																																				
12	3100	N	3154	-0-		54	54				126	1	2637	2	Y	355	343	0	1	1	16																																																																				
											391	9																																																																													
01	2892	N	2838	-0-		-54	-0-				127	1	2521	2	Y	173	180	0	1	1	8																																																																				
											190	9																																																																													
02	2800	N	2943	-0-		143	143				144	1	2615	2	Y	167	167	0			8																																																																				
											184	9																																																																													
03	1550	X	278	-0-		-1272	-0-				10	1	207	2	Y	55	59	0	1	1	3																																																																				
											61	9																																																																													
04	1500	X	NO RPT	-0-		-1500	-0-							Y	NO RPT						3																																																																				
BRISCOE R																																																																																									
WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445																																																																																									
*10	12543	X	12543	-0-		-0-	-0-				583	1	11819	2	Y	128	128	0			3																																																																				
											141	9																																																																													
*11	16964	X	16964	-0-		-0-	-0-				761	1	15841	2	Y	329	322	0	1	1	9																																																																				
											362	9																																																																													
12	15381	X	15381	-0-		-0-	-0-				680	1	14346	2	Y	323	315	0	2	1	15																																																																				
											355	9																																																																													
01	14307	X	14307	-0-		-0-	-0-				667	1	13276	2	Y	331	330	0	1	1	15																																																																				
											364	9																																																																													
02	15820	X	4667	-0-		-11153	-0-				236	1	4323	2	Y	98	107	0	1	1	5																																																																				
											108	9																																																																													
03	17515	X	-0-	-0-		-17515	-0-							Y	-0-		4	0	1	1	-0-																																																																				
04	16950	X	NO RPT	-0-		-16950	-0-							Y	NO RPT						-0-																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																					
BRISCOE R																					
WELL #: 22H											RRCID -> 281002			COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7932 - 15283			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
*11	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-						-0-				
12	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-						-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-						-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
SAN AMBROSIA F (SA14) 13											WELL #: 7H			RRCID -> 281004		COMPL. DATE 07/17/2016		TOTAL DEPTH 6989		PERF. 7073 - 15210	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
BRISCOE R (SA2)											WELL #: 217H			RRCID -> 281005		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 7726 - 15115	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-				
BRISCOE C											WELL #: 60H			RRCID -> 281006		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 6729		PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
BRISCOE C											WELL #: 61H			RRCID -> 281007		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 7187 - 16570	
*10	6758 X	6693	-0-	-65	-0-	294	1	5981	2	Y	380	384	0	1	1		10				
						418	9														
*11	6720 X	6344	-0-	-376	-0-	274	1	5666	2	Y	367	364	0	2	1		11				
						404	9														
12	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	311	1	6593	2	Y	466	454	0	2	1		21				
						513	9														
01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	300	1	5972	2	Y	454	454	0	1	1		20				
						499	9														
02	6468 X	5977	-0-	-491	-0-	291	1	5335	2	Y	319	322	0	1	1		16				
						351	9														
03	7409 X	5810	-0-	-1599	-0-	268	1	5249	2	Y	266	263	0	3	1		16				
						293	9														
04	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT						16				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	221 1	4509 2	Y	558	561 0	1 1			15
						614 9								
*11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	215 1	4483 2	Y	528	525 0	3 1			15
						581 9								
12	5270 X	904	-0-	-4366	-0-	37 1	760 2	Y	97	104 0	4 1			4
						107 9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0				-0-
02	4928 X	1173	-0-	-3755	-0-	48 1	858 2	Y	243	231 0				12
						267 9								
03	5456 X	2773	-0-	-2683	-0-	121 1	2345 2	Y	279	272 0	2 1			17
						307 9								
04	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			Y	NO RPT					17
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379														
*10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	309 1	6254 2	Y	-0-	1 0				-0-
*11	3360 X	2693	-0-	-667	-0-	123 1	2570 2	Y	-0-					-0-
12	3472 X	2784	-0-	-688	-0-	127 1	2657 2	Y	-0-					-0-
01	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	229 1	4576 2	Y	-0-					-0-
02	5936 X	5156	-0-	-780	-0-	263 1	4836 2	Y	52	49 0				3
						57 9								
03	6572 X	1763	-0-	-4809	-0-	83 1	1676 2	Y	4	6 0	1 1			-0-
						4 9								
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613														
*11	6480 X	5704	-0-	-776	-0-	260 1	5394 2	Y	45	45 0				1
						50 9								
12	6696 X	5417	-0-	-1279	-0-	243 1	5120 2	Y	49	48 0				2
						54 9								
01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	265 1	5353 2	Y	144	140 0				6
						158 9								
02	5320 X	5144	-0-	-176	-0-	254 1	4718 2	Y	156	154 0				8
						172 9								
03	5890 X	5482	-0-	-408	-0-	261 1	5069 2	Y	138	136 0	1 1			9
						152 9								
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT					9
GALVAN RANCH														
WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766															
*10	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	605	1	12293	2	Y	82	82	0		2
						90	9								
*11	17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	806	1	16821	2	Y	106	104	0	1 1	3
						117	9								
12	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	756	1	15944	2	Y	112	109	0	1 1	5
						123	9								
01	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	604	1	12029	2	Y	94	95	0		4
						103	9								
02	16548 X	15284	-0-	-1264	-0-	785	1	14387	2	Y	102	101	0		5
						112	9								
03	18321 X	15642	-0-	-2679	-0-	757	1	14780	2	Y	95	93	0	1 1	6
						105	9								
04	17730 X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT				6
GALVAN RANCH															
WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R GU5 STATE															
WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH															
WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE G GU1 (SA)														7762 PERF. 7828 - 14564	
WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE G GU1 (SA)														7789 PERF. 8020 - 14738	
WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE STATE AR (SA1)														7684 PERF. 8340 - 16294	
WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294															
*11	2580	X	53	-0-	-2527	-0-	53	2		Y	-0-			-0-	
12	589	X	54	-0-	-535	-0-	54	2		Y	-0-			-0-	
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-	
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-	
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-			-0-	
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE STATE AR (SA2)														7675 PERF. 8371 - 16283	
WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283															
*10	21751	X	21751	-0-	-0-	-0-	1019	1	20695	2	Y	34	34	0	1
							37	9							
*11	19890	X	19828	-0-	-62	-0-	903	1	18880	2	Y	41	41	0	1
							45	9							
12	20553	X	20095	-0-	-458	-0-	910	1	19129	2	Y	51	50	0	2
							56	9							
01	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	967	1	19287	2	Y	59	58	0	3
							65	9							
02	19656	X	18378	-0-	-1278	-0-	951	1	17380	2	Y	43	44	0	2
							47	9							
03	21762	X	19677	-0-	-2085	-0-	957	1	18675	2	Y	41	40	0	3
							45	9							
04	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	17670 X	17094	-0-	-576	-0-	780	1	16282	2	Y	29	30	0	1
12	18259 X	14013	-0-	-4246	-0-	32	9	633	1	13340	2	Y	36	2
01	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	40	9	698	1	13937	2	Y	43	2
02	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	47	9	834	1	15298	2	Y	42	2
03	17670 X	11419	-0-	-6251	-0-	46	9	555	1	10840	2	Y	22	1
04	17100 X	NO RPT	-0-	-17100	-0-	24	9			Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569														
*10	13795 X	10007	-0-	-3788	-0-	468	1	9514	2	Y	23	23	0	1
*11	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	25	9	687	1	14369	2	Y	36	1
12	15252 X	13411	-0-	-1841	-0-	40	9	606	1	12755	2	Y	45	2
01	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	50	9	373	1	7478	2	Y	32	1
02	14084 X	13459	-0-	-625	-0-	35	9	692	1	12713	2	Y	49	2
03	15593 X	9704	-0-	-5889	-0-	54	9	473	1	9222	2	Y	8	-0-
04	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-	9	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167														
*11	23940 X	22442	-0-	-1498	-0-	1021	1	21283	2	Y	125	123	0	4
12	25544 X	19776	-0-	-5768	-0-	138	9	889	1	18765	2	Y	111	5
01	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	122	9	803	1	16077	2	Y	101	4
02	23072 X	12161	-0-	-10911	-0-	111	9	621	1	11453	2	Y	79	4
03	23188 X	19750	-0-	-3438	-0-	87	9	956	1	18688	2	Y	96	6
04	22440 X	NO RPT	-0-	-22440	-0-	106	9			Y	NO RPT			6
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G (SA1)															
WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE STATE AR (SA8)															
WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575															
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	25	-0-	25	25	19	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
02	T. A.	7	-0-	7	32	4	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
03	T. A.	110	-0-	110	142	1	1	106	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE R GU5 STATE															
WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678															
*10	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	319	1	6518	2	Y	204	203	0		5
						224	9								
*11	6570 X	6533	-0-	-37	-0-	289	1	5998	2	Y	224	222	0	1 1	6
						246	9								
12	6789 X	6481	-0-	-308	-0-	282	1	5934	2	Y	241	234	0	2 1	11
						265	9								
01	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	292	1	5813	2	Y	244	243	0	1 1	11
						268	9								
02	6384 X	5844	-0-	-540	-0-	290	1	5299	2	Y	232	230	0	1 1	12
						255	9								
03	7068 X	5960	-0-	-1108	-0-	281	1	5448	2	Y	210	207	0	2 1	13
						231	9								
04	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT				13
BRISCOE G (SA3)															
WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE G (SA2)															
WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	35371 X	34321	-0-	-1050	-0-	1601	1	32504	2	Y	196	196	0	5
						216	9							
*11	33180 X	18776	-0-	-14404	-0-	852	1	17781	2	Y	130	130	0	4
						143	9						1 1	
12	34313 X	34313	-0-	-0-	-0-	1541	1	32500	2	Y	247	239	0	11
						272	9						1 1	
01	32865 X	32865	-0-	-0-	-0-	1554	1	31013	2	Y	271	269	0	12
						298	9						1 1	
02	30996 X	27526	-0-	-3470	-0-	1410	1	25886	2	Y	209	209	0	11
						230	9						1 1	
03	34317 X	31361	-0-	-2956	-0-	1515	1	29604	2	Y	220	215	0	14
						242	9						2 1	
04	33210 X	NO RPT	-0-	-33210	-0-					Y	NO RPT			14
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496														
11	450 X	424	-0-	-26	-0-	19	1	405	2	Y	-0-			-0-
12	447 X	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	153	-0-	-239	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	18	1	342	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY																																																						
SAN AMBROSIA F (SA) 12																																																						
WELL #: 3H															RRCID -> 281077										COMPL. DATE 01/30/2024					TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																						
*11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	106	1	2242	2	Y	290	289	0	2	1	8																																						
12	2852 X	1364	-0-	-1488	-0-	319	9	1131	2	Y	163	162	0	2	1	7																																						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-	7	0			-0-																																						
02	2604 X	1676	-0-	-928	-0-	179	9	1441	2	Y	144	137	0			7																																						
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	158	9	3061	2	Y	436	415	0	1	1	27																																						
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	480	9			Y	NO RPT					27																																						
BRISCOE STATE AR (SA7)															WELL #: 217H										RRCID -> 281079										COMPL. DATE 05/17/2019										TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130									
*10	5518 X	5217	-0-	-301	-0-	243	1	4886	2	Y	80	80	0			2																																						
*11	5160 X	4777	-0-	-383	-0-	88	9	4474	2	Y	79	79	0			2																																						
12	5332 X	5003	-0-	-329	-0-	216	1	4673	2	Y	98	95	0	1	1	4																																						
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	87	9	2999	2	Y	70	71	0			3																																						
02	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	108	9	4890	2	Y	100	98	0			5																																						
03	5208 X	4007	-0-	-1201	-0-	152	1	3754	2	Y	51	52	0	1	1	3																																						
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	77	9			Y	NO RPT					3																																						
GALVAN RANCH															WELL #: A357H										RRCID -> 281080										COMPL. DATE 09/22/2017										TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																						
BRISCOE G															WELL #: 795H										RRCID -> 281081										COMPL. DATE 07/25/2016										TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588									
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	63	61	0			2																																						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	69	9			Y	-0-	2	0			-0-																																						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																						
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-																																						
03	496 X	214	-0-	-282	-0-	10	1	200	2	Y	4	4	0			-0-																																						
04	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-	4	9			Y	NO RPT					-0-																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE STATE AR (SA6)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 788997 WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	8494 X	5204	-0-	-3290	-0-	231 1	4692 2	Y	255	260 0	1 1			7
*11	6870 X	5456	-0-	-1414	-0-	281 9	4908 2	Y	284	282 0	1 1			8
12	7099 X	5980	-0-	-1119	-0-	236 1	5312 2	Y	379	368 0	2 1			17
01	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	312 9	6972 2	Y	521	514 0	1 1			23
02	5824 X	5015	-0-	-809	-0-	251 1	4464 2	Y	281	289 0	1 1			14
03	5983 X	5852	-0-	-131	-0-	417 9	5223 2	Y	329	320 0	3 1			20
04	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-	352 1		Y	NO RPT					20
						573 9								
						242 1								
						309 9								
						267 1								
						362 9								
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404														
*10	3782 X	2297	-0-	-1485	-0-	106 1	2156 2	Y	32	33 0				1
*11	4320 X	2384	-0-	-1936	-0-	35 9	2232 2	Y	41	41 0				1
12	4464 X	2311	-0-	-2153	-0-	107 1	2172 2	Y	34	33 0				2
01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	45 9	3000 2	Y	53	53 0				2
02	3080 X	1565	-0-	-1515	-0-	102 1	1464 2	Y	19	20 0				1
03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	37 9	3730 2	Y	63	60 0				4
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	150 1		Y	NO RPT					4
						58 9								
						80 1								
						21 9								
						189 1								
						69 9								
GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631														
*10	13082 X	9555	-0-	-3527	-0-	446 1	9095 2	Y	13	14 0				-0-
*11	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	14 9	13981 2	Y	19	18 0				1
12	12679 X	12495	-0-	-184	-0-	672 1	11914 2	Y	14	14 0				1
01	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	21 9	10492 2	Y	63	61 0				3
02	13692 X	10393	-0-	-3299	-0-	566 1	9793 2	Y	60	60 0				3
03	15159 X	11175	-0-	-3984	-0-	15 9	10603 2	Y	26	26 0	1 1			2
04	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-	528 1		Y	NO RPT					2
						69 9								
						534 1								
						66 9								
						543 1								
						29 9								
GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627														
*10	25296 X	21452	-0-	-3844	-0-	1003 1	20366 2	Y	75	76 0				2
*11	24480 X	23939	-0-	-541	-0-	83 9	22761 2	Y	83	83 0				2
12	24118 X	21105	-0-	-3013	-0-	1087 1	20049 2	Y	97	94 0	1 1			4
01	21200 X	21200	-0-	-0-	-0-	91 9	20088 2	Y	94	94 0				4
02	22344 X	18100	-0-	-4244	-0-	949 1	17072 2	Y	90	89 0				5
03	24738 X	19180	-0-	-5558	-0-	107 9	18156 2	Y	85	84 0	1 1			5
04	23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-	1009 1		Y	NO RPT					5
						103 9								
						929 1								
						99 9								
						930 1								
						94 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY																
BRISCOE R GU6 STATE																
WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12														WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 15012 - 15240		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516		
*10	15655	X	10840	-0-	-4815	-0-	508	1	10331	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
*11	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	706	1	14705	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
12	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	713	1	15030	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
01	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	729	1	14508	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
02	14392	X	14155	-0-	-237	-0-	731	1	13423	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
03	15934	X	12617	-0-	-3317	-0-	615	1	12000	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
04	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	574	1	11693	2	Y	234	235	0	6
						257	9							
*11	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	646	1	13536	2	Y	251	249	0	7
						276	9							
12	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	625	1	13162	2	Y	274	267	0	12
						301	9							
01	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	595	1	11853	2	Y	279	278	0	12
						307	9							
02	13496 X	4133	-0-	-9363	-0-	208	1	3839	2	Y	78	85	0	4
						86	9							
03	14942 X	-0-	-0-	-14942	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
04	14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377														
*10	6076 X	5620	-0-	-456	-0-	259	1	5226	2	Y	123	125	0	3
						135	9							
*11	10650 X	5135	-0-	-5515	-0-	232	1	4811	2	Y	84	84	0	2
						92	9							
12	11005 X	6654	-0-	-4351	-0-	300	1	6295	2	Y	54	53	0	2
						59	9							
01	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	366	1	7316	2	Y	100	98	0	4
						110	9							
02	5768 X	5337	-0-	-431	-0-	273	1	5001	2	Y	57	58	0	3
						63	9							
03	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	359	1	7006	2	Y	67	65	0	4
						74	9							
04	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT			4
GALVAN RANCH														
WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210														
*11	17910 X	17130	-0-	-780	-0-	780	1	16288	2	Y	56	55	0	2
						62	9							
12	18259 X	17465	-0-	-794	-0-	788	1	16609	2	Y	62	61	0	3
						68	9							
01	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	823	1	16493	2	Y	66	66	0	3
						73	9							
02	16212 X	15738	-0-	-474	-0-	809	1	14870	2	Y	54	54	0	3
						59	9							
03	17763 X	17101	-0-	-662	-0-	829	1	16218	2	Y	49	48	0	3
						54	9							
04	17130 X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH														
WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314														
*10	16554 X	16286	-0-	-268	-0-	763	1	15523	2	Y	-0-			-0-
*11	15840 X	14892	-0-	-948	-0-	680	1	14212	2	Y	-0-			-0-
12	16213 X	15143	-0-	-1070	-0-	688	1	14455	2	Y	-0-			-0-
01	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	717	1	14286	2	Y	-0-			-0-
02	14700 X	13098	-0-	-1602	-0-	676	1	12422	2	Y	-0-			-0-
03	16275 X	14455	-0-	-1820	-0-	705	1	13748	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
04	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE R GU5 STATE														WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753	
*10	9610 X	9296	-0-	-314	-0-	429	1	8748	2	Y	108	105	0		3
						119	9								
*11	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	385	1	7982	2	Y	119	118	0	1 1	3
						131	9								
12	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	354	1	7455	2	Y	148	143	0	1 1	7
						163	9								
01	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	343	1	6820	2	Y	150	150	0		7
						165	9								
02	8400 X	6850	-0-	-1550	-0-	349	1	6395	2	Y	96	98	0		5
						106	9								
03	9300 X	6592	-0-	-2708	-0-	319	1	6225	2	Y	44	45	0	1 1	3
						48	9								
04	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT				3
BRISCOE G														WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405	
*11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	184	1	3837	2	Y	76	82	0	2 1	2
						84	9								
12	22166 X	22166	-0-	-0-	-0-	975	1	20563	2	Y	571	546	0	1 1	26
						628	9								
01	26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	1225	1	24473	2	Y	709	703	0	1 1	31
						780	9								
02	21826 X	21826	-0-	-0-	-0-	1096	1	20137	2	Y	539	541	0	2 1	27
						593	9								
03	22165 X	18137	-0-	-4028	-0-	857	1	16771	2	Y	463	457	0	5 1	28
						509	9								
04	25620 X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT				28
BRISCOE G														WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	948	-0-	948	948	46	1	902	2	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	948					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE R														WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				11
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R														
WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA)														
WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761														
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-			5
12	3100 N	3843	-0-	-0-	743	131	1	2758	2	Y	867	832	0	39
						954	9							
01	3994 X	3251	-0-	-0-	-743	120	1	2393	2	Y	671	678	0	30
						738	9							
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	146	1	2687	2	Y	782	771	0	39
						860	9							
03	3844 X	1221	-0-	-0-	-2623	45	1	891	2	Y	259	275	0	16
						285	9							
04	3720 X	NO RPT	-0-	-0-	-3720					Y	NO RPT			16
GALVAN RANCH														
WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030														
*11	22380 X	21818	-0-	-562	-0-	996	1	20822	2	Y	-0-			-0-
12	23490 X	23490	-0-	-0-	-0-	1065	1	22425	2	Y	-0-			-0-
01	22845 X	22845	-0-	-0-	-0-	1088	1	21757	2	Y	-0-			-0-
02	20832 X	19176	-0-	-1656	-0-	989	1	18187	2	Y	-0-			-0-
03	23498 X	20800	-0-	-2698	-0-	1011	1	19789	2	Y	-0-			-0-
04	22740 X	NO RPT	-0-	-22740	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477														
*11	5610 X	5162	-0-	-448	-0-	235	1	4927	2	Y	-0-			3
12	6262 X	5200	-0-	-1062	-0-	233	1	4967	2	Y	-0-			3
01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	237	1	4696	2	Y	-0-			3
02	5656 X	4061	-0-	-1595	-0-	209	1	3852	2	Y	-0-			3
03	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	278	1	5400	2	Y	-0-			3
04	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	24120 X	23155	-0-	-965	-0-	1058	1	22097	2	Y	-0-		-0-	
12	24924 X	24467	-0-	-457	-0-	1107	1	23360	2	Y	-0-		-0-	
01	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	1161	1	23125	2	Y	-0-		-0-	
02	21616 X	21251	-0-	-365	-0-	1097	1	20154	2	Y	-0-		-0-	
03	24459 X	23598	-0-	-861	-0-	1149	1	22449	2	Y	-0-		-0-	
04	23670 X	NO RPT	-0-	-23670	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613														
*11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	257	1	5338	2	Y	12	12 0	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	-0-		-0-	
01	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	735	1	14698	2	Y	2	2 0	-0-	
02	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	621	1	11443	2	Y	-0-		-0-	
03	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	897	1	17546	2	Y	-0-		-0-	
04	14940 X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794														
*11	21750 X	21277	-0-	-473	-0-	974	1	20303	2	Y	-0-		-0-	
12	21886 X	21535	-0-	-351	-0-	975	1	20560	2	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	20625	-0-	20625	20625	984	1	19641	2	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	18134	-0-	18134	38759	936	1	17198	2	Y	-0-		-0-	
03	T. A.	19817	-0-	19817	58576	964	1	18853	2	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	58576					Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378														
*10	22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	1043	1	21193	2	Y	-0-		3	
*11	20370 X	19212	-0-	-1158	-0-	880	1	18332	2	Y	-0-		3	
12	21049 X	20907	-0-	-142	-0-	944	1	19963	2	Y	-0-		3	
01	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	796	1	15878	2	Y	-0-		3	
02	20076 X	11609	-0-	-8467	-0-	602	1	11007	2	Y	-0-		3	
03	22227 X	105	-0-	-22122	-0-	1	1	104	2	Y	-0-		3	
04	20220 X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT		3	
GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190														
*11	12450 X	7004	-0-	-5446	-0-	316	1	6615	2	Y	66	65 0	1 1	2
12	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	73	9							
01	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	557	1	11698	2	Y	95	93 0		4
02	11732 X	10996	-0-	-736	-0-	105	9							
03	12989 X	10898	-0-	-2091	-0-	428	1	8543	2	Y	84	84 0		4
04	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-	92	9							
						563	1	10363	2	Y	64	65 0		3
						70	9							
						526	1	10286	2	Y	78	75 0	1 1	5
						86	9							
										Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997																	
GALVAN RANCH			WELL #: A764H			RRCID -> 281760			COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 8960			PERF. 9391 - 15495								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7290	X	6282	-0-	-1008	-0-				287	1	5981	2	Y		13		14	0			-0-	
										14	9												
12	7533	X	5655	-0-	-1878	-0-				255	1	5383	2	Y		15		14	0			1	
										17	9												
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-				273	1	5414	2	Y		18		18	0			1	
										20	9												
02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-				332	1	6144	2	Y		21		21	0			1	
										23	9												
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-				333	1	6515	2	Y		14		14	0			1	
										15	9												
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-								Y		NO RPT						1	
GALVAN RANCH			WELL #: A364H			RRCID -> 281892			COMPL. DATE 11/06/2017			TOTAL DEPTH 9168			PERF. 9608 - 15481								
*11	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-				570	1	11911	2	Y		2		2	0			-0-	
										2	9												
12	11904	X	10547	-0-	-1357	-0-				478	1	10065	2	Y		4		4	0			-0-	
										4	9												
01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-				534	1	10650	2	Y		4		4	0			-0-	
										4	9												
02	11648	X	8312	-0-	-3336	-0-				429	1	7881	2	Y		2		2	0			-0-	
										2	9												
03	12896	X	9202	-0-	-3694	-0-				448	1	8754	2	Y		-0-						-0-	
04	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-								Y		NO RPT						-0-	
BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 6H			RRCID -> 282870			COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 7748			PERF. 8933 - 13976								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-	
GALVAN RANCH			WELL #: A846H			RRCID -> 282884			COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 9342			PERF. 9115 - 18817								
*10	18166	X	15096	-0-	-3070	-0-				710	1	14383	2	Y		3		3	0			-0-	
										3	9												
*11	17580	X	12224	-0-	-5356	-0-				558	1	11666	2	Y		-0-						-0-	
12	18662	X	18458	-0-	-204	-0-				826	1	17415	2	Y		197		188	0			-0-	
										217	9												
01	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-				845	1	16879	2	Y		175		175	0		1	1	8
										193	9												
02	16856	X	16309	-0-	-547	-0-				835	1	15318	2	Y		142		143	0			7	
										156	9												
03	18445	X	15706	-0-	-2739	-0-				757	1	14802	2	Y		134		132	0		1	1	8
										147	9												
04	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-								Y		NO RPT						8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
*11	8970 X	5473	-0-	-3497	-0-	248	1	5202	2	Y	21	21	0	1
12	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	447	1	9397	2	Y	41	40	0	2
01	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	452	1	9053	2	Y	44	44	0	2
02	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	410	1	7541	2	Y	31	31	0	2
03	9889 X	8794	-0-	-1095	-0-	426	1	8334	2	Y	31	31	0	2
04	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-	34	9			Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025														
*10	13361 X	10668	-0-	-2693	-0-	494	1	10062	2	Y	102	102	0	3
*11	12930 X	8603	-0-	-4327	-0-	387	1	8104	2	Y	102	101	0	3
12	13361 X	8715	-0-	-4646	-0-	389	1	8202	2	Y	113	110	0	5
01	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	528	1	10486	2	Y	145	144	0	6
02	9632 X	9583	-0-	-49	-0-	488	1	8960	2	Y	123	123	0	6
03	10664 X	9977	-0-	-687	-0-	479	1	9376	2	Y	111	109	0	7
04	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-	122	9			Y	NO RPT			7
GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247														
*10	6479 X	4170	-0-	-2309	-0-	181	1	3697	2	Y	265	268	0	7
*11	6270 X	850	-0-	-5420	-0-	292	1	801	2	Y	9	15	0	-0-
12	5084 X	4082	-0-	-1002	-0-	169	1	3592	2	Y	292	279	0	13
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	321	1	3154	2	Y	236	238	0	10
02	4592 X	4318	-0-	-274	-0-	198	1	3671	2	Y	408	396	0	21
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	214	1	4222	2	Y	259	260	0	16
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	285	9			Y	NO RPT			16
GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821														
*11	6810 X	5224	-0-	-1586	-0-	239	1	4981	2	Y	4	4	0	-0-
12	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	530	1	11192	2	Y	14	13	0	1
01	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	503	1	9994	2	Y	23	23	0	1
02	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	491	1	9030	2	Y	28	28	0	1
03	11749 X	11085	-0-	-664	-0-	539	1	10528	2	Y	16	16	0	1
04	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-	18	9			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	11820 X	9942	-0-	-1878	-0-	453 1	9460 2	Y	26	26	0			1
12	11780 X	10097	-0-	-1683	-0-	29 9								
01	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	457 1	9603 2	Y	34	33	0			2
02	10640 X	10582	-0-	-58	-0-	37 9								
03	11780 X	11720	-0-	-60	-0-	468 1	9307 2	Y	60	59	0			3
04	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-	66 9								
						544 1	9997 2	Y	37	38	0			2
						41 9								
						569 1	11119 2	Y	29	29	0			2
						32 9								
								Y	NO RPT					2
GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100														
*10	15469 X	14445	-0-	-1024	-0-	674 1	13695 2	Y	69	69	0			2
*11	17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	76 9								
12	14043 X	13894	-0-	-149	-0-	780 1	16303 2	Y	60	60	0			2
01	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	66 9								
02	16016 X	15847	-0-	-169	-0-	618 1	13061 2	Y	195	188	0			9
03	17732 X	15343	-0-	-2389	-0-	215 9								
04	17160 X	NO RPT	-0-	-17160	-0-	708 1	14081 2	Y	105	108	0	1	1	5
						116 9								
						813 1	14928 2	Y	96	96	0			5
						106 9								
						743 1	14525 2	Y	68	68	0	1	1	4
						75 9								
								Y	NO RPT					4
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870														
*10	14105 X	11554	-0-	-2551	-0-	536 1	10877 2	Y	128	129	0			3
*11	13650 X	11644	-0-	-2006	-0-	141 9								
12	12183 X	11179	-0-	-1004	-0-	525 1	10964 2	Y	141	139	0	1	1	4
01	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	155 9								
02	10864 X	9346	-0-	-1518	-0-	500 1	10522 2	Y	143	140	0	1	1	6
03	12028 X	9458	-0-	-2570	-0-	157 9								
04	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-	439 1	8762 2	Y	117	118	0			5
						129 9								
						476 1	8742 2	Y	116	115	0			6
						128 9								
						455 1	8898 2	Y	95	94	0	1	1	6
						105 9								
								Y	NO RPT					6
BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142														
*10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	45 1	870 2	Y	-0-					3
*11	17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	822 1	17156 2	Y	5	7	0	1	1	-0-
12	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	6 9								
01	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	486 1	10287 2	Y	218	208	0			10
02	16772 X	7173	-0-	-9599	-0-	240 9								
03	18569 X	8206	-0-	-10363	-0-	333 1	6621 2	Y	178	179	0	1	1	8
04	17970 X	NO RPT	-0-	-17970	-0-	196 9								
						355 1	6526 2	Y	265	260	0			13
						292 9								
						379 1	7422 2	Y	368	356	0	2	1	23
						405 9								
								Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)										WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7667 - 17397			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
*10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	658	2	Y	-0-					23			
*11	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	-0-		415	1	8653	2	Y	469	474	0	4	1	14			
								516	9												
12	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	-0-		259	1	5473	2	Y	571	556	0	3	1	26			
								628	9												
01	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	-0-		435	1	8670	2	Y	777	768	0	1	1	34			
								855	9												
02	8932 X	7798	-0-	-1134	-0-	-0-		369	1	6777	2	Y	593	595	0	2	1	30			
								652	9												
03	9889 X	6114	-0-	-3775	-0-	-0-		278	1	5418	2	Y	380	382	0	5	1	23			
								418	9												
04	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-	-0-						Y	NO RPT					23			
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276																					
*10	5890 X	4126	-0-	-1764	-0-	-0-		459	1	3667	2	Y	-0-	5	0			-0-			
*11	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	-0-		681	1	6810	2	Y	376	365	0			11			
								414	9												
12	6324 X	5289	-0-	-1035	-0-	-0-		511	1	4123	2	Y	595	577	0	2	1	27			
								655	9												
01	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	-0-		922	1	3896	2	Y	575	575	0	2	1	25			
								633	9												
02	7392 X	3694	-0-	-3698	-0-	-0-		460	1	2889	2	Y	314	322	0	1	1	16			
								345	9												
03	8184 X	6756	-0-	-1428	-0-	-0-		1465	1	4664	2	Y	570	548	0	3	1	35			
								627	9												
04	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-	-0-						Y	NO RPT					35			
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259																					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	T. A.	40	-0-	40	40	8	1	32	2	Y	-0-	-0-						-0-			
02	T. A.	22	-0-	22	62	3	1	19	2	Y	-0-	-0-						-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-	-0-						-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT							-0-			
BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844																					
*10	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	-0-		641	1	12967	2	Y	157	153	0			4			
								173	9												
*11	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	-0-		556	1	11610	2	Y	138	137	0	1	1	4			
								152	9												
12	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	-0-		472	1	9941	2	Y	82	81	0	1	1	4			
								90	9												
01	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	-0-		388	1	7767	2	Y	54	56	0			2			
								59	9												
02	12432 X	8288	-0-	-4144	-0-	-0-		425	1	7789	2	Y	67	66	0			3			
								74	9												
03	13764 X	8120	-0-	-5644	-0-	-0-		391	1	7655	2	Y	67	65	0	1	1	4			
								74	9												
04	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-	-0-						Y	NO RPT								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA1)														
WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	30008 X	29440	-0-	-568	-0-	1384	1	28050	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*11	29280 X	22403	-0-	-6877	-0-	1023	1	21376	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	30256 X	26949	-0-	-3307	-0-	1221	1	25721	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
01	26172 X	26172	-0-	-0-	-0-	1250	1	24911	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
02	26600 X	23840	-0-	-2760	-0-	1231	1	22601	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
03	29450 X	25350	-0-	-4100	-0-	1233	1	24111	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
04	26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE J (SA3)														
WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010														
*10	32085 X	30339	-0-	-1746	-0-	1424	1	28911	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*11	29880 X	23919	-0-	-5961	-0-	1095	1	22820	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	30876 X	29035	-0-	-1841	-0-	1316	1	27713	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
01	28168 X	28168	-0-	-0-	-0-	1345	1	26816	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
02	27412 X	25454	-0-	-1958	-0-	1315	1	24133	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
03	30349 X	27137	-0-	-3212	-0-	1319	1	25815	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
04	28110 X	NO RPT	-0-	-28110	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191														
*10	60140 X	55080	-0-	-5060	-0-	2578	1	52388	2	Y	104	104	0	3
						114	9							
*11	53970 X	53648	-0-	-322	-0-	2451	1	51153	2	Y	40	41	0	1
						44	9						1 1	
12	51026 X	45550	-0-	-5476	-0-	2063	1	43446	2	Y	37	36	0	2
						41	9							
01	36421 X	36421	-0-	-0-	-0-	1736	1	34615	2	Y	64	63	0	3
						70	9							
02	50064 X	40306	-0-	-9758	-0-	2080	1	38168	2	Y	53	53	0	3
						58	9							
03	55428 X	41728	-0-	-13700	-0-	2029	1	39651	2	Y	44	43	0	3
						48	9						1 1	
04	53640 X	NO RPT	-0-	-53640	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 9154 PERF.19035 - 19079														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5793	1	117774	2	Y	183	184	0	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	201	9							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4995	1	104329	2	Y	249	246	0	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	274	9							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5225	1	110120	2	Y	292	284	0	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	321	9							-0-
						5318	1	106104	2	Y	256	257	0	-0-
						282	9							-0-
						4873	1	89470	2	Y	224	223	0	-0-
						246	9							-0-
						5097	1	99637	2	Y	213	209	0	-0-
						234	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695														
*10	134602 X	123768	-0-	-10834	-0-	5793	1	117774	2	Y	183	184	0	5
						201	9							
*11	127470 X	109598	-0-	-17872	-0-	4995	1	104329	2	Y	249	246	0	7
						274	9							
12	120342 X	115666	-0-	-4676	-0-	5225	1	110120	2	Y	292	284	0	13
						321	9							
01	111704 X	111704	-0-	-0-	-0-	5318	1	106104	2	Y	256	257	0	11
						282	9							
02	111804 X	94589	-0-	-17215	-0-	4873	1	89470	2	Y	224	223	0	11
						246	9							
03	123783 X	104968	-0-	-18815	-0-	5097	1	99637	2	Y	213	209	0	13
						234	9							
04	111930 X	NO RPT	-0-	-111930	-0-					Y	NO RPT			13
GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936														
*10	23808 X	22697	-0-	-1111	-0-	1064	1	21601	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
*11	22860 X	21876	-0-	-984	-0-	998	1	20842	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
12	23622 X	23001	-0-	-621	-0-	1040	1	21918	2	Y	39	38	0	2
						43	9							
01	21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	1036	1	20640	2	Y	128	124	0	6
						141	9							
02	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	1119	1	20586	2	Y	105	106	0	5
						116	9							
03	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	1125	1	21974	2	Y	36	38	0	2
						40	9						1 1	
04	22260 X	NO RPT	-0-	-22260	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481														
*11	24780 X	22120	-0-	-2660	-0-	1002	1	20896	2	Y	202	200	0	6
						222	9						1 1	
12	25606 X	23344	-0-	-2262	-0-	1047	1	22044	2	Y	230	225	0	10
						253	9							
01	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	1075	1	21445	2	Y	231	230	0	10
						254	9							
02	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	1081	1	19853	2	Y	194	193	0	10
						213	9						1 1	
03	23343 X	22787	-0-	-556	-0-	1099	1	21477	2	Y	192	188	0	12
						211	9						2 1	
04	22590 X	NO RPT	-0-	-22590	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*11	28860 X	25315	-0-	-3545	-0-	1155	1	24123	2	Y	34	34	0	1	
12	29512 X	26493	-0-	-3019	-0-	1200	1	25249	2	Y	40	39	0	2	
01	25623 X	25623	-0-	-0-	-0-	1220	1	24357	2	Y	42	42	0	2	
02	26264 X	23816	-0-	-2448	-0-	1224	1	22498	2	Y	85	83	0	4	
03	29078 X	22852	-0-	-6226	-0-	1103	1	21533	2	Y	196	187	0	1 1	12
04	25650 X	NO RPT	-0-	-25650	-0-	216	9			Y	NO RPT			12	
BRISCOE GU7 STATE AR														WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418	
*10	15004 X	11911	-0-	-3093	-0-	556	1	11321	2	Y	31	31	0	1	
*11	12600 X	6448	-0-	-6152	-0-	294	1	6137	2	Y	15	16	0	-0-	
12	13020 X	6869	-0-	-6151	-0-	313	1	6556	2	Y	-0-			-0-	
01	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	656	1	13072	2	Y	-0-			-0-	
02	10752 X	10301	-0-	-451	-0-	533	1	9768	2	Y	-0-			-0-	
03	11904 X	10849	-0-	-1055	-0-	528	1	10321	2	Y	-0-			-0-	
04	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)														WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820	
*10	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	425	1	8679	2	Y	289	287	0	8	
*11	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	318	1	14662	2	Y	483	475	0	2 1	14
12	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	704	1	6424	2	Y	88	95	0	3 1	4
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	531	1	5384	2	Y	288	279	0		13
02	14840 X	5201	-0-	-9639	-0-	302	1	4670	2	Y	252	251	0	1 1	13
03	16430 X	4832	-0-	-11598	-0-	97	1	4349	2	Y	234	231	0	2 1	14
04	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-	254	1			Y	NO RPT			14	
BRISCOE GU6 STATE AR														WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898	
*11	40710 X	37105	-0-	-3605	-0-	1695	1	35410	2	Y	-0-			-0-	
12	39773 X	37626	-0-	-2147	-0-	1704	1	35921	2	Y	1	1	0	-0-	
01	37579 X	37579	-0-	-0-	-0-	1	1	35783	2	Y	-0-			-0-	
02	35504 X	33849	-0-	-1655	-0-	1796	1	32101	2	Y	1	1	0	-0-	
03	39308 X	36163	-0-	-3145	-0-	1747	1	34403	2	Y	-0-			-0-	
04	37110 X	NO RPT	-0-	-37110	-0-	1	1			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH			WELL #: C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8895 - 20956	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	18120 X	17594	-0-	-526	-0-	799 1	16686 2	Y	99	97 0	1 1	3
12	18414 X	17116	-0-	-1298	-0-	109 9	16214 2	Y	118	115 0	1 1	5
01	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	772 1	13809 2	Y	113	113 0		5
02	16408 X	12907	-0-	-3501	-0-	130 9	12146 2	Y	92	92 0		5
03	18166 X	14337	-0-	-3829	-0-	693 1	13543 2	Y	92	90 0	1 1	6
04	17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-	101 9		Y	NO RPT			6
GALVAN RANCH			WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 9076 - 21255	
*10	42067 X	39700	-0-	-2367	-0-	1863 1	37820 2	Y	15	15 0		-0-
*11	40560 X	31048	-0-	-9512	-0-	17 9	29620 2	Y	7	7 0		-0-
12	41571 X	39824	-0-	-1747	-0-	1420 1	38010 2	Y	10	10 0		-0-
01	38968 X	38968	-0-	-0-	-0-	8 9	37090 2	Y	18	17 0		1
02	35868 X	34526	-0-	-1342	-0-	1803 1	32727 2	Y	15	15 0		1
03	39835 X	37286	-0-	-2549	-0-	11 9	35457 2	Y	14	14 0		1
04	38550 X	NO RPT	-0-	-38550	-0-	1858 1		Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH			WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 8982 - 20996	
*10	19716 X	19304	-0-	-412	-0-	900 1	18285 2	Y	108	108 0		3
*11	19800 X	17298	-0-	-2502	-0-	119 9	16395 2	Y	107	106 0	1 1	3
12	20460 X	15607	-0-	-4853	-0-	785 1	14893 2	Y	7	9 0	1 1	-0-
01	18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	118 9	17021 2	Y	141	135 0		6
02	17444 X	14350	-0-	-3094	-0-	706 1	13491 2	Y	115	115 0		6
03	19313 X	17705	-0-	-1608	-0-	8 9	16715 2	Y	124	121 0	1 1	8
04	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-	855 1		Y	NO RPT			8
BRISCOE R (SA4)			WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 7350 - 16949	
*11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-	155 9		Y	-0-			-0-
12	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-	732 1		Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	127 9		Y	-0-			-0-
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-	854 1		Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	136 9		Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
BRISCOE B			WELL #: 313H			RRCID -> 284434			COMPL. DATE 09/12/2020			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
*11	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	622	1	12988	2	Y		314	305	0			9	
12	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	345	9											
01	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	497	1	10474	2	Y		509	493	0	2	1	23	
02	13020 X	7766	-0-	-5254	-0-	560	9											
03	14415 X	7143	-0-	-7272	-0-	380	1	7612	2	Y		312	320	0	1	1	14	
04	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-	343	9											
						389	1	7156	2	Y		201	204	0	1	1	10	
						221	9											
						336	1	6579	2	Y		207	202	0	2	1	13	
						228	9											
										Y		NO RPT					13	
BRISCOE B			WELL #: 327H			RRCID -> 284495			COMPL. DATE 10/18/2018			TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	T. A.	137	-0-	137	137	3	1	134	2	Y		-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	137					Y		-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	137					Y		-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	137					Y		NO RPT					-0-	
BRISCOE R (SA3)			WELL #: 713H			RRCID -> 284626			COMPL. DATE 01/23/2019			TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093						
*11	5370 X	221	-0-	-5149	-0-	110	2	111	9	Y		101	98	0			3	
12	5549 X	176	-0-	-5373	-0-	110	2	66	9	Y		60	59	0	1	1	3	
01	276 X	276	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y		100	99	0			4	
						110	9											
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y		-0-	4	0			-0-	
03	217 X	145	-0-	-72	-0-	2	1	113	2	Y		27	25	0			2	
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-	30	9			Y		NO RPT					2	
BRISCOE B			WELL #: 322H			RRCID -> 284663			COMPL. DATE 10/20/2018			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195						
*11	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	458	1	9551	2	Y		180	175	0			5	
12	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	198	9											
01	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	314	1	6592	2	Y		149	146	0	1	1	7	
02	9520 X	5040	-0-	-4480	-0-	164	9											
03	10540 X	4893	-0-	-5647	-0-	285	1	5719	2	Y		106	108	0			5	
04	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-	117	9											
						254	1	4728	2	Y		53	55	0			3	
						58	9											
						237	1	4616	2	Y		36	36	0	1	1	2	
						40	9											
										Y		NO RPT					2	
GALVAN RANCH			WELL #: C413H			RRCID -> 284692			COMPL. DATE 01/21/2020			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316						
*10	37492 X	37492	-0-	-0-	-0-	1758	1	35730	2	Y		4	4	0			-0-	
*11	36060 X	34281	-0-	-1779	-0-	4	9											
12	36549 X	35275	-0-	-1274	-0-	1566	1	32694	2	Y		19	18	0			1	
01	35173 X	35173	-0-	-0-	-0-	21	9											
02	33852 X	31072	-0-	-2780	-0-	1596	1	33647	2	Y		29	29	0			1	
03	37479 X	33370	-0-	-4109	-0-	32	9											
04	34290 X	NO RPT	-0-	-34290	-0-	1678	1	33454	2	Y		37	36	0			2	
						41	9											
						1603	1	29438	2	Y		28	29	0			1	
						31	9											
						1624	1	31727	2	Y		17	17	0			1	
						19	9											
										Y		NO RPT					1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 333H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	225 206	1 9	4655	2	Y	187	182	0					5
12	5022	X	4434	-0-	-588	-0-	191 171	1 9	4072	2	Y	155	152	0		1	1		7
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	116 144	1 9	2299	2	Y	131	132	0					6
02	4760	X	2483	-0-	-2277	-0-	121 131	1 9	2231	2	Y	119	119	0					6
03	5270	X	2516	-0-	-2754	-0-	115 164	1 9	2237	2	Y	149	145	0		1	1		9
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT							9
BRISCOE B				WELL #:	342H	RRCID ->	284936	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL	DEPTH	7308	PERF.	7092	-	17534			
*11	6510	X	2537	-0-	-3973	-0-	112 34	1 9	2391	2	Y	31	30	0					1
12	6727	X	3981	-0-	-2746	-0-	177 56	1 9	3748	2	Y	51	50	0					2
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	264 117	1 9	5299	2	Y	106	103	0					5
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	274 120	1 9	5054	2	Y	109	108	0					6
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	256 131	1 9	5036	2	Y	119	117	0		1	1		7
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT							7
BRISCOE B				WELL #:	302H	RRCID ->	285047	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	7286	PERF.	7280	-	15583			
*11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	227 142	1 9	4713	2	Y	129	125	0					4
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	188 163	1 9	3927	2	Y	148	144	0		1	1		7
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	182 163	1 9	3595	2	Y	148	148	0					7
02	4732	X	3446	-0-	-1286	-0-	171 132	1 9	3143	2	Y	120	121	0					6
03	5239	X	3230	-0-	-2009	-0-	151 142	1 9	2937	2	Y	129	126	0		1	1		8
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT							8
GALVAN RANCH				WELL #:	C446H	RRCID ->	285258	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL	DEPTH	8667	PERF.	8750	-	16405			
*11	23790	X	21964	-0-	-1826	-0-	1004	1	20960	2	Y	-0-							-0-
12	24273	X	24127	-0-	-146	-0-	1095	1	23032	2	Y	-0-							-0-
01	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	1143	1	22775	2	Y	-0-							-0-
02	23164	X	23164	-0-	-0-	-0-	1196	1	21968	2	Y	-0-							-0-
03	24118	X	24059	-0-	-59	-0-	1171	1	22888	2	Y	-0-							-0-
04	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT							-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	C919H	RRCID ->	285260	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL	DEPTH	8476	PERF.	8707	-	16356			
*10	10850	X	10378	-0-	-472	-0-	490	1	9888	2	Y	-0-							-0-
*11	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	522	1	10897	2	Y	-0-							-0-
12	10850	X	5915	-0-	-4935	-0-	269	1	5646	2	Y	-0-							-0-
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	172	1	3461	2	Y	-0-							-0-
02	10668	X	4759	-0-	-5909	-0-	243	1	4516	2	Y	-0-							-0-
03	11811	X	4678	-0-	-7133	-0-	228	1	4450	2	Y	-0-							-0-
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	36518 X	35868	-0-	-650	-0-	1681	1	34187	2	Y	-0-			-0-
*11	35340 X	33170	-0-	-2170	-0-	1514	1	31656	2	Y	-0-			-0-
12	36084 X	33322	-0-	-2762	-0-	1509	1	31803	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
01	34046 X	34046	-0-	-0-	-0-	1626	1	32419	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	32396 X	31427	-0-	-969	-0-	1624	1	29803	2	Y	-0-			-0-
03	35867 X	34272	-0-	-1595	-0-	1667	1	32605	2	Y	-0-			-0-
04	33180 X	NO RPT	-0-	-33180	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059														
*10	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	712	1	14501	2	Y	-0-			-0-
*11	14040 X	11036	-0-	-3004	-0-	506	1	10530	2	Y	-0-			-0-
12	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	658	1	13880	2	Y	-0-			-0-
01	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	776	1	15472	2	Y	-0-			-0-
02	13748 X	11933	-0-	-1815	-0-	617	1	11316	2	Y	-0-			-0-
03	15221 X	13811	-0-	-1410	-0-	673	1	13138	2	Y	-0-			-0-
04	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R (SA18)														
WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273														
*10	31682 X	28346	-0-	-3336	-0-	1302	1	26481	2	Y	512	513	0	14
						563	9							
*11	30660 X	27299	-0-	-3361	-0-	1221	1	25503	2	Y	523	519	0	15
						575	9							
12	31434 X	26778	-0-	-4656	-0-	1186	1	24995	2	Y	543	530	0	25
						597	9							
01	26134 X	26134	-0-	-0-	-0-	1219	1	24322	2	Y	539	539	0	24
						593	9							
02	27440 X	23019	-0-	-4421	-0-	1162	1	21353	2	Y	458	458	0	23
						504	9							
03	28334 X	24914	-0-	-3420	-0-	1184	1	23118	2	Y	556	541	0	34
						612	9							
04	27300 X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					Y	NO RPT			34
BRISCOE R (SA17)														
WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969														
*10	23669 X	23669	-0-	-0-	-0-	1084	1	22035	2	Y	500	501	0	13
						550	9							
*11	25290 X	22599	-0-	-2691	-0-	1006	1	20993	2	Y	545	539	0	16
						600	9							
12	26133 X	22487	-0-	-3646	-0-	991	1	20861	2	Y	577	563	0	26
						635	9							
01	22655 X	22655	-0-	-0-	-0-	1048	1	20938	2	Y	608	605	0	27
						669	9							
02	22540 X	20367	-0-	-2173	-0-	1025	1	18818	2	Y	476	478	0	24
						524	9							
03	23684 X	18364	-0-	-5320	-0-	870	1	17009	2	Y	441	434	0	27
						485	9							
04	22590 X	NO RPT	-0-	-22590	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA14)														
WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	588	1	11945	2	Y	299	291	0	8
						329	9							
*11	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	818	1	17075	2	Y	374	369	0	11
						411	9							
12	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	617	1	12958	2	Y	323	317	0	15
						355	9							
01	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	503	1	10003	2	Y	288	289	0	13
						317	9							
02	17080 X	7392	-0-	-9688	-0-	372	1	6858	2	Y	147	152	0	7
						162	9							
03	18910 X	10798	-0-	-8112	-0-	512	1	9989	2	Y	270	259	0	17
						297	9							
04	18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE R (SA15)														
WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904														
*10	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	515	1	10517	2	Y	248	243	0	7
						273	9							
*11	12300 X	8742	-0-	-3558	-0-	389	1	8132	2	Y	201	201	0	6
						221	9							
12	12710 X	9309	-0-	-3401	-0-	409	1	8629	2	Y	246	240	0	11
						271	9							
01	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	438	1	8750	2	Y	295	292	0	13
						325	9							
02	10192 X	4016	-0-	-6176	-0-	199	1	3708	2	Y	99	106	0	5
						109	9							
03	11284 X	10465	-0-	-819	-0-	494	1	9663	2	Y	280	267	0	17
						308	9							
04	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE R														
WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897														
*10	15873 X	15873	-0-	-0-	-0-	726	1	14728	2	Y	381	374	0	10
						419	9							
*11	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	673	1	14062	2	Y	361	359	0	10
						397	9							
12	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	617	1	12954	2	Y	359	351	0	16
						395	9							
01	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	649	1	12930	2	Y	381	379	0	17
						419	9							
02	14336 X	6442	-0-	-7894	-0-	327	1	5979	2	Y	124	134	0	6
						136	9							
03	15872 X	13481	-0-	-2391	-0-	643	1	12564	2	Y	249	239	0	15
						274	9							
04	15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT			15
BRISCOE R														
WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867														
*10	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	654	1	13288	2	Y	292	287	0	8
						321	9							
*11	13380 X	12544	-0-	-836	-0-	558	1	11670	2	Y	287	285	0	8
						316	9							
12	13826 X	11065	-0-	-2761	-0-	486	1	10276	2	Y	275	269	0	12
						303	9							
01	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	484	1	9629	2	Y	280	279	0	12
						308	9							
02	12880 X	6631	-0-	-6249	-0-	332	1	6141	2	Y	144	148	0	7
						158	9							
03	14260 X	9479	-0-	-4781	-0-	448	1	8755	2	Y	251	242	0	15
						276	9							
04	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-			-0-	
12	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE R														WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030	
*10	13857 X	5176	-0-	-8681	-0-		239 1	4845 2	Y	84	83 0			2	
							92 9								
*11	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-		869 1	18133 2	Y	286	279 0	1 1		8	
							315 9								
12	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-		780 1	16481 2	Y	294	287 0	2 1		13	
							323 9								
01	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-		795 1	15862 2	Y	364	360 0	1 1		16	
							400 9								
02	18032 X	15724	-0-	-2308	-0-		794 1	14599 2	Y	301	301 0	1 1		15	
							331 9								
03	19964 X	16647	-0-	-3317	-0-		800 1	15627 2	Y	200	200 0	3 1		12	
							220 9								
04	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-				Y	NO RPT				12	
BRISCOE R														WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4	
BRISCOE R (SA12)														WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE R (SA9)														WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557	
11	60 X	34	-0-	-26	-0-		34 2		Y	-0-				-0-	
12	196 X	196	-0-	-0-	-0-		5 1	170 2	Y	19	18 0			1	
							21 9								
01	3100 N	15391	-0-	12291	12291		641 1	12811 2	Y	1763	1686 0			78	
							1939 9								
02	2800 N	11439	-0-	8639	20930		517 1	9452 2	Y	1336	1343 0	4 1		67	
							1470 9								
03	3100 N	8636	-0-	5536	26466		380 1	7422 2	Y	758	766 0	12 1		47	
							834 9								
04	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	25176				Y	NO RPT				47	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA11)				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	302H	RRCID ->	286207	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL	DEPTH	7525	PERF.	7547	-	17036
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	9510 X	6102	-0-	-3408	-0-	250 608	1 9	5244	2	Y	553	537	0			16
12	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	681 853	1 9	14349	2	Y	775	752	0	4	1	35
01	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	499 468	1 9	9978	2	Y	425	439	0	2	1	19
02	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	405 319	1 9	7417	2	Y	290	293	0	1	1	15
03	15872 X	8249	-0-	-7623	-0-	382 385	1 9	7482	2	Y	350	340	0	3	1	22
04	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					22
BRISCOE R (SA21) STATE				WELL #:	252H	RRCID ->	286209	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL	DEPTH	8025	PERF.	8171	-	19027
*10	15066 X	14458	-0-	-608	-0-	675 1	1 9	13782	2	Y	1	1	0			-0-
*11	14580 X	12908	-0-	-1672	-0-	588 8	1 9	12312	2	Y	7	7	0			-0-
12	15066 X	14511	-0-	-555	-0-	657 1	1 9	13853	2	Y	1	1	0			-0-
01	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	683 7	1 9	13650	2	Y	6	6	0			-0-
02	13048 X	12480	-0-	-568	-0-	645 7	1 9	11828	2	Y	6	6	0			-0-
03	14508 X	13326	-0-	-1182	-0-	648	1	12678	2	Y	-0-					-0-
04	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE R (SA19) STATE				WELL #:	262H	RRCID ->	286210	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL	DEPTH	8077	PERF.	8168	-	18245
*10	49228 X	33044	-0-	-16184	-0-	1550 40	1 9	31454	2	Y	36	36	0			1
*11	39150 X	33003	-0-	-6147	-0-	1507 37	1 9	31459	2	Y	34	34	0			1
12	38533 X	35998	-0-	-2535	-0-	1626 45	1 9	34327	2	Y	41	40	0			2
01	34546 X	34546	-0-	-0-	-0-	1646 48	1 9	32852	2	Y	44	44	0			2
02	30800 X	30586	-0-	-214	-0-	1576 37	1 9	28973	2	Y	34	34	0			2
03	35991 X	32486	-0-	-3505	-0-	1578 37	1 9	30871	2	Y	34	34	0			2
04	34830 X	NO RPT	-0-	-34830	-0-					Y	NO RPT					2
BRISCOE R (SA20) STATE				WELL #:	266H	RRCID ->	286211	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL	DEPTH	7893	PERF.	7991	-	18422
*10	31403 X	27485	-0-	-3918	-0-	1278 243	1 9	25964	2	Y	221	221	0			6
*11	30390 X	26208	-0-	-4182	-0-	1179 442	1 9	24587	2	Y	402	395	0	1	1	12
12	29450 X	27419	-0-	-2031	-0-	1217 556	1 9	25646	2	Y	505	491	0	3	1	23
01	26496 X	26496	-0-	-0-	-0-	1245 392	1 9	24859	2	Y	356	362	0	1	1	16
02	24836 X	23264	-0-	-1572	-0-	1187 274	1 9	21803	2	Y	249	251	0	1	1	13
03	27497 X	25009	-0-	-2488	-0-	1208 224	1 9	23577	2	Y	204	202	0	2	1	13
04	26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA10)														
WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	104	1	2152	2	Y	76	76	0	2
12	2201 X	52	-0-	-2149	-0-	84	9							
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
						134	1	2700	2	Y	118	113	0	5
02	2520 X	1379	-0-	-1141	-0-	130	9							
						70	1	1248	2	Y	55	57	0	3
03	2790 X	2205	-0-	-585	-0-	61	9							
						104	1	2025	2	Y	69	67	0	4
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	76	9			Y	NO RPT			4
BRISCOE R (SA8)														
WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636														
*10	27570 X	27570	-0-	-0-	-0-	1237	1	25109	2	Y	1113	1088	0	30
						1224	9							
*11	24803 X	24803	-0-	-0-	-0-	1053	1	22026	2	Y	1567	1546	0	45
						1724	9							
12	19189 X	948	-0-	-18241	-0-	41	1	853	2	Y	49	82	0	2
						54	9							
01	22230 X	22230	-0-	-0-	-0-	1005	1	19996	2	Y	1117	1070	0	49
						1229	9							
02	24892 X	17377	-0-	-7515	-0-	847	1	15555	2	Y	886	887	0	45
						975	9							
03	27559 X	15251	-0-	-12308	-0-	705	1	13745	2	Y	728	720	0	45
						801	9							
04	24810 X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					Y	NO RPT			45
GALVAN RANCH														
WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476														
*10	28024 X	22778	-0-	-5246	-0-	1067	1	21705	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*11	26790 X	25544	-0-	-1246	-0-	1165	1	24372	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
12	26939 X	25538	-0-	-1401	-0-	1154	1	24375	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
01	24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	1177	1	23460	2	Y	13	12	0	1
						14	9							
02	23828 X	21805	-0-	-2023	-0-	1126	1	20669	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
03	26381 X	23564	-0-	-2817	-0-	1146	1	22409	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
04	25530 X	NO RPT	-0-	-25530	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259														
*11	22500 X	21187	-0-	-1313	-0-	960	1	20047	2	Y	164	162	0	5
						180	9							
12	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	1030	1	21677	2	Y	182	178	0	8
						200	9							
01	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	1048	1	20922	2	Y	187	186	0	8
						206	9							
02	19768 X	19603	-0-	-165	-0-	1002	1	18419	2	Y	165	165	0	8
						182	9							
03	22909 X	21377	-0-	-1532	-0-	1033	1	20170	2	Y	158	155	0	10
						174	9							
04	22170 X	NO RPT	-0-	-22170	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: A417H		RRCID -> 286402		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9446		PERF. 9911 - 21658				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	36810 X	-0-	-0-	-36810	-0-						Y	-0-				-0-
12	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH				WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9912 - 20997				
*10	46452 X	46452	-0-	-0-	-0-	2147	1	43632	2	Y	612	608	0	1	1	16
						673	9									
*11	40994 X	40994	-0-	-0-	-0-	1849	1	38640	2	Y	459	459	0	3	1	13
						505	9									
12	40438 X	40438	-0-	-0-	-0-	1807	1	38072	2	Y	508	495	0	3	1	23
						559	9									
01	39526 X	39526	-0-	-0-	-0-	1858	1	37084	2	Y	531	530	0	1	1	23
						584	9									
02	41944 X	36653	-0-	-5291	-0-	1867	1	34263	2	Y	475	473	0	1	1	24
						523	9									
03	46438 X	31426	-0-	-15012	-0-	1509	1	29482	2	Y	395	391	0	4	1	24
						435	9									
04	40980 X	NO RPT	-0-	-40980	-0-						Y	NO RPT				24
SAN AMBROSIA F (SA23)				WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7494 - 15195				
*10	5394 X	5251	-0-	-143	-0-	200	1	4043	2	Y	916	923	0	2	1	25
						1008	9									
*11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	201	1	4198	2	Y	795	792	0	5	1	23
						875	9									
12	5642 X	4839	-0-	-803	-0-	183	1	3802	2	Y	776	759	0	5	1	35
						854	9									
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	232	1	4583	2	Y	1057	1043	0	2	1	47
						1163	9									
02	5096 X	4427	-0-	-669	-0-	182	1	3315	2	Y	845	847	0	2	1	43
						930	9									
03	5456 X	2967	-0-	-2489	-0-	117	1	2265	2	Y	532	534	0	8	1	33
						585	9									
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-						Y	NO RPT				33
SAN AMBROSIA F (SA24)				WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 7396 - 14617				
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	2	Y	191	196	0	3	1	5
						210	9									
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	108	1	2276	2	Y	359	347	0	1	1	16
						395	9									
01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	95	1	1889	2	Y	300	302	0	1	1	13
						330	9									
02	2492 X	2133	-0-	-359	-0-	93	1	1735	2	Y	277	275	0	1	1	14
						305	9									
03	2790 X	1926	-0-	-864	-0-	82	1	1615	2	Y	208	207	0	2	1	13
						229	9									
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-						Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
WATSON (SA1) STATE			WELL #: 152H			RRCID -> 287002			COMPL. DATE 09/17/2020			TOTAL DEPTH 7974			PERF. 8796 - 22810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	57195 X	54386	-0-	-2809	-0-	2552 4	1 9	51830	2	Y	4	4	0			-0-
*11	54630 X	51988	-0-	-2642	-0-	2376 4	1 9	49608	2	Y	4	4	0			-0-
12	55304 X	51991	-0-	-3313	-0-	2356 7	1 9	49628	2	Y	6	6	0			-0-
01	51265 X	51265	-0-	-0-	-0-	2448 8	1 9	48809	2	Y	7	7	0			-0-
02	49112 X	46285	-0-	-2827	-0-	2389 6	1 9	43890	2	Y	5	5	0			-0-
03	54374 X	50406	-0-	-3968	-0-	2452 3	1 9	47951	2	Y	3	3	0			-0-
04	51990 X	NO RPT	-0-	-51990	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G GU1 (SA4)			WELL #: 1232H			RRCID -> 287005			COMPL. DATE 02/23/2022			TOTAL DEPTH 7120			PERF. 7991 - 22963	
*10	23864 X	23864	-0-	-0-	-0-	1090 641	1 9	22133	2	Y	583	575	0	1	1	16
*11	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	925 1011	1 9	19281	2	Y	919	906	0	3	1	26
12	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-	857	1	17119	2	Y	-0-	20	0	6	1	-0-
01	18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	666 821	9 1	15096	2	Y	605	578	0			-0-
02	21560 X	16695	-0-	-4865	-0-	778 20	9 2			Y	-0-	30	0	6	1	-0-
03	23870 X	20	-0-	-23850	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA F (SA25)			WELL #: 1393H			RRCID -> 287008			COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 7488			PERF. 8370 - 15432	
*10	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	204 887	1 9	4165	2	Y	806	809	0	2	1	22
*11	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	238 1100	1 9	4946	2	Y	1000	989	0	4	1	29
12	4898 X	4875	-0-	-23	-0-	180 956	1 9	3739	2	Y	869	852	0	7	1	39
01	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	265 1221	1 9	5322	2	Y	1110	1098	0	2	1	49
02	5852 X	5292	-0-	-560	-0-	224 981	1 9	4087	2	Y	892	893	0	3	1	45
03	6479 X	5278	-0-	-1201	-0-	215 869	1 9	4194	2	Y	790	778	0	8	1	49
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					49
BRISCOE G GU1 (SA3)			WELL #: 1253H			RRCID -> 287009			COMPL. DATE 02/23/2022			TOTAL DEPTH 7014			PERF. 7720 - 22223	
*10	24147 X	24147	-0-	-0-	-0-	1110 503	1 9	22534	2	Y	457	458	0	1	1	12
*11	20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	916 748	1 9	19101	2	Y	680	670	0	2	1	20
12	28582 X	21475	-0-	-7107	-0-	933 927	1 9	19615	2	Y	843	820	0	5	1	38
01	21099 X	21099	-0-	-0-	-0-	956 1045	1 9	19098	2	Y	950	944	0	2	1	42
02	29008 X	14883	-0-	-14125	-0-	734 630	1 9	13519	2	Y	573	584	0	2	1	29
03	24149 X	18322	-0-	-5827	-0-	858 677	1 9	16787	2	Y	615	601	0	5	1	38
04	20790 X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G (SA6)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 788997 WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	24814 X	24814	-0-	-0-	-0-		1094	1	22817	2	Y	821	816 0	24
12	20079 X	20079	-0-	-0-	-0-		903	9						
01	19469 X	19469	-0-	-0-	-0-		874	1	18418	2	Y	715	702 0	32
02	31836 X	16863	-0-	-14973	-0-		787	9						
03	35247 X	16615	-0-	-18632	-0-		886	1	17686	2	Y	815	809 0	36
04	24810 X	NO RPT	-0-	-24810	-0-		897	9						
							823	1	15130	2	Y	827	819 0	42
							910	9						
							764	1	14920	2	Y	846	829 0	52
							931	9						
										Y	NO RPT			52
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632														
*10	23839 X	15029	-0-	-8810	-0-		675	1	13774	2	Y	527	542 0	14
*11	23070 X	15682	-0-	-7388	-0-		580	9						
12	25668 X	-0-	-0-	-25668	-0-		673	1	14094	2	Y	832	819 0	24
01	26740 X	26740	-0-	-0-	-0-		915	9						
02	23184 X	7978	-0-	-15206	-0-		1216	1	24246	2	Y	-0-	19 0	-0-
03	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-		1278	9				1162	1111 0	51
04	25890 X	NO RPT	-0-	-25890	-0-		381	1	7019	2	Y	525	547 0	26
							578	9						
										Y	1	22 0	5 1	-0-
										Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043														
*10	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-		787	1	16014	2	Y	612	615 0	16
*11	16020 X	15982	-0-	-38	-0-		673	9						
12	23095 X	14264	-0-	-8831	-0-		695	1	14553	2	Y	667	661 0	19
01	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-		734	9						
02	20860 X	13508	-0-	-7352	-0-		617	1	13005	2	Y	584	573 0	26
03	17484 X	12706	-0-	-4778	-0-		642	9						
04	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-		701	1	13981	2	Y	699	692 0	31
							769	9						
							660	1	12152	2	Y	633	630 0	32
							696	9						
							589	1	11460	2	Y	597	586 0	37
							657	9						
										Y	NO RPT			37
BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794														
*10	14818 X	10335	-0-	-4483	-0-		469	1	9548	2	Y	289	297 0	8
*11	15150 X	12421	-0-	-2729	-0-		318	9						
12	16244 X	15222	-0-	-1022	-0-		550	1	11471	2	Y	364	360 0	10
01	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-		400	9						
02	14672 X	4836	-0-	-9836	-0-		666	1	14027	2	Y	481	467 0	22
03	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-		529	9						
04	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-		720	1	14373	2	Y	662	654 0	29
							728	9						
							238	1	4385	2	Y	194	211 0	10
							213	9						
										Y	-0-	8 0	2 1	-0-
										Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE J (SA4)				WELL #:	463H	RRCID ->	287865	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	7758	PERF.	8415 - 21549	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*10	38130 X	28606	-0-	-9524	-0-		1326 1	26950 2	Y		300	300 0	1 1	8	
							330 9								
*11	36240 X	26780	-0-	-9460	-0-		1210 1	25233 2	Y		306	303 0	2 1	9	
							337 9								
12	37448 X	28273	-0-	-9175	-0-		1264 1	26634 2	Y		341	333 0	2 1	15	
							375 9								
01	27603 X	27603	-0-	-0-	-0-		1303 1	25973 2	Y		297	298 0	1 1	13	
							327 9								
02	25844 X	24879	-0-	-965	-0-		1266 1	23291 2	Y		293	290 0	1 1	15	
							322 9								
03	28613 X	26644	-0-	-1969	-0-		1284 1	25045 2	Y		286	280 0	3 1	18	
							315 9								
04	27360 X	NO RPT	-0-	-27360	-0-				Y		NO RPT			18	
BRISCOE J (SA6)				WELL #:	483H	RRCID ->	287866	COMPL. DATE	01/27/2022	TOTAL	DEPTH	7747	PERF.	8313 - 21720	
*10	40703 X	33194	-0-	-7509	-0-		1536 1	31194 2	Y		422	424 0	1 1	11	
							464 9								
*11	37020 X	30778	-0-	-6242	-0-		1386 1	28927 2	Y		423	420 0	2 1	12	
							465 9								
12	38254 X	32286	-0-	-5968	-0-		1439 1	30318 2	Y		481	468 0	3 1	22	
							529 9								
01	31379 X	31379	-0-	-0-	-0-		1476 1	29396 2	Y		461	462 0	1 1	20	
							507 9								
02	29988 X	28293	-0-	-1695	-0-		1440 1	26425 2	Y		389	388 0	1 1	20	
							428 9								
03	33201 X	30132	-0-	-3069	-0-		1446 1	28261 2	Y		386	379 0	3 1	24	
							425 9								
04	31230 X	NO RPT	-0-	-31230	-0-				Y		NO RPT			24	
BRISCOE R (SA23)				WELL #:	443H	RRCID ->	288067	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL	DEPTH	7786	PERF.	7809 - 21000	
*10	38130 X	35914	-0-	-2216	-0-		1670 1	33946 2	Y		271	273 0	1 1	7	
							298 9								
*11	33465 X	33465	-0-	-0-	-0-		1514 1	31654 2	Y		270	268 0	1 1	8	
							297 9								
12	34410 X	33967	-0-	-443	-0-		1522 1	32097 2	Y		316	308 0	2 1	14	
							348 9								
01	34622 X	34622	-0-	-0-	-0-		1637 1	32629 2	Y		324	323 0	1 1	14	
							356 9								
02	32424 X	28142	-0-	-4282	-0-		1435 1	26376 2	Y		301	299 0	1 1	15	
							331 9								
03	35898 X	30466	-0-	-5432	-0-		1463 1	28600 2	Y		366	356 0	3 1	22	
							403 9								
04	33510 X	NO RPT	-0-	-33510	-0-				Y		NO RPT			22	
GALVAN RANCH				WELL #:	B362H	RRCID ->	288273	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL	DEPTH	9082	PERF.	9440 - 17383	
*10	77779 X	73444	-0-	-4335	-0-		3444 1	69999 2	Y		1	1 0		-0-	
							1 9								
*11	72600 X	71206	-0-	-1394	-0-		3253 1	67952 2	Y		1	1 0		-0-	
							1 9								
12	72602 X	45094	-0-	-27508	-0-		2041 1	43052 2	Y		1	1 0		-0-	
							1 9								
01	55323 X	55323	-0-	-0-	-0-		2641 1	52682 2	Y		-0-			-0-	
02	66472 X	49841	-0-	-16631	-0-		2573 1	47268 2	Y		-0-			-0-	
03	73594 X	52296	-0-	-21298	-0-		2547 1	49749 2	Y		-0-			-0-	
04	71220 X	NO RPT	-0-	-71220	-0-				Y		NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 788997																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: B363H															RRCID -> 288443															COMPL. DATE 02/08/2023															TOTAL DEPTH 9078															PERF. 9438 - 17190																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE A				WELL #: 202H		RRCID -> 293444		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 8209 - 15128				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	479	1	9981	2	Y	1291	1286	0	8	1	37
12	12772 X	11397	-0-	-1375	-0-	1420	9	9389	2	Y	1419	1384	0	8	1	64
01	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	447	1	8749	2	Y	1357	1357	0	4	1	60
02	15484 X	8780	-0-	-6704	-0-	1561	9	7108	2	Y	1166	1164	0	3	1	59
03	13547 X	8988	-0-	-4559	-0-	438	1	7283	2	Y	1211	1186	0	10	1	74
04	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-	1493	9			Y	NO RPT					74
						389	1									
						1283	9									
						373	1									
						1332	9									

BRISCOE A				WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 11/16/2023		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8230 - 15091				
*10	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	559	1	11368	2	Y	1802	1823	0	5	1	48
*11	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	1982	9	10111	2	Y	1576	1570	0	9	1	45
12	15438 X	11905	-0-	-3533	-0-	486	1	9653	2	Y	1632	1593	0	10	1	74
01	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	1734	9	8884	2	Y	1536	1538	0	4	1	68
02	13944 X	9584	-0-	-4360	-0-	457	1	7711	2	Y	1321	1318	0	4	1	67
03	13919 X	9763	-0-	-4156	-0-	1795	9	7896	2	Y	1329	1302	0	12	1	82
04	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-	447	1			Y	NO RPT					82
						1690	9									
						420	1									
						1453	9									
						405	1									
						1462	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA4)				WELL #: 953H		RRCID -> 293883		COMPL. DATE 10/12/2023		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7703 - 15426				
*11	12780 X	10958	-0-	-1822	-0-	431	1	9045	2	Y	1347	1340	0	9	1	46
12	13051 X	10903	-0-	-2148	-0-	1482	9	8893	2	Y	1445	1404	0	11	1	76
01	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	420	1	8371	2	Y	1400	1410	0	4	1	62
02	11592 X	4234	-0-	-7358	-0-	1590	9	3412	2	Y	580	606	0	3	1	33
03	11625 X	9400	-0-	-2225	-0-	421	1	8089	2	Y	815	788	0	6	1	54
04	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-	1540	9			Y	NO RPT					54
						184	1									
						638	9									
						414	1									
						897	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA5)				WELL #: 973H		RRCID -> 294011		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7776 - 15644				
*10	18383 X	15484	-0-	-2899	-0-	630	1	12850	2	Y	1822	1875	0	8	1	61
*11	17370 X	14681	-0-	-2689	-0-	2004	9	12213	2	Y	1711	1701	0	12	1	59
12	17453 X	14529	-0-	-2924	-0-	586	1	11976	2	Y	1804	1755	0	13	1	95
01	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	1882	9	11490	2	Y	1973	1975	0	6	1	87
02	15260 X	5702	-0-	-9558	-0-	569	1	4634	2	Y	742	782	0	5	1	42
03	15469 X	7007	-0-	-8462	-0-	1984	9	6168	2	Y	476	479	0	7	1	32
04	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-	577	1			Y	NO RPT					32
						2170	9									
						252	1									
						816	9									
						315	1									
						524	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	187488 X	156783	-0-	-30705	-0-	7354	1	149429	2	Y	-0-			-0-
*11	175350 X	129094	-0-	-46256	-0-	5899	1	123195	2	Y	-0-			-0-
12	172546 X	140058	-0-	-32488	-0-	6344	1	133714	2	Y	-0-			-0-
01	131427 X	131427	-0-	-0-	-0-	6274	1	125153	2	Y	-0-			-0-
02	141596 X	117947	-0-	-23649	-0-	6091	1	111856	2	Y	-0-			-0-
03	156767 X	127725	-0-	-29042	-0-	6215	1	121510	2	Y	-0-			-0-
04	135540 X	NO RPT	-0-	-135540	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA33)														
WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926														
*10	19592 X	16149	-0-	-3443	-0-	682	1	13854	2	Y	1466	1508	0	49
						1613	9							
*11	18960 X	14857	-0-	-4103	-0-	611	1	12761	2	Y	1350	1344	0	46
						1485	9							
12	19592 X	14177	-0-	-5415	-0-	572	1	12066	2	Y	1399	1361	0	73
						1539	9							
01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	97	1	1951	2	Y	225	284	0	10
						248	9							
02	16408 X	-0-	-0-	-16408	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
03	16151 X	15075	-0-	-1076	-0-	686	1	13398	2	Y	901	841	0	60
						991	9							
04	14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT			60
BRISCOE C (SA22) STATE														
WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232														
*10	186372 X	98726	-0-	-87646	-0-	4357	1	88532	2	Y	5306	5545	0	178
						5837	9							
*11	162960 X	104524	-0-	-58436	-0-	4500	1	93930	2	Y	5540	5494	0	190
						6094	9							
12	156519 X	91784	-0-	-64735	-0-	3938	1	83020	2	Y	4387	4303	0	230
						4826	9							
01	79776 X	79776	-0-	-0-	-0-	3578	1	71422	2	Y	4342	4367	0	192
						4776	9							
02	121576 X	65847	-0-	-55729	-0-	3177	1	58345	2	Y	3932	3893	0	221
						4325	9							
03	108004 X	67895	-0-	-40109	-0-	3080	1	60220	2	Y	4177	4083	0	276
						4595	9							
04	104520 X	NO RPT	-0-	-104520	-0-					Y	NO RPT			276

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE A				12018 200 WELL #: 101H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 296101		CAPACITY COMPL. DATE 01/20/2023				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-		624 1	2932 9	12619 2	Y		2665	2691 0	7 1			72
*11	21240 X	14787	-0-	-6453	-0-		563 1	2478 9	11746 2	Y		2253	2246 0	14 1			65
12	21948 X	14626	-0-	-7322	-0-		551 1	2466 9	11609 2	Y		2242	2191 0	15 1			101
01	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-		530 1	2331 9	10595 2	Y		2119	2121 0	6 1			93
02	15568 X	11571	-0-	-3997	-0-		494 1	2030 9	9047 2	Y		1845	1840 0	5 1			93
03	16182 X	11234	-0-	-4948	-0-		455 1	1868 9	8911 2	Y		1698	1671 0	16 1			104
04	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y		NO RPT					104
BRISCOE A				WELL #: 102H		RRCID -> 296125		COMPL. DATE 01/20/2023				TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 16216					
*10	13547 X	13263	-0-	-284	-0-		514 1	2284 9	10465 2	Y		2076	2086 0	5 1			56
*11	13080 X	11944	-0-	-1136	-0-		453 1	2030 9	9461 2	Y		1845	1837 0	11 1			53
12	13516 X	11973	-0-	-1543	-0-		438 1	2222 9	9313 2	Y		2020	1970 0	12 1			91
01	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-		432 1	2032 9	8583 2	Y		1847	1852 0	5 1			81
02	11984 X	9877	-0-	-2107	-0-		418 1	1768 9	7691 2	Y		1607	1603 0	4 1			81
03	13268 X	9960	-0-	-3308	-0-		402 1	1728 9	7830 2	Y		1571	1541 0	14 1			97
04	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y		NO RPT					97
BRISCOE G				WELL #: 773H		RRCID -> 297496		COMPL. DATE 01/06/2025				TOTAL DEPTH 7709 PERF. 10400 - 19400					
*10	453797 X	195846	-0-	-257951	-0-		8423 1	16258 9	171165 2	Y		14780	14882 0	42 1			496
*11	187200 X	162853	-0-	-24347	-0-		6917 1	11505 9	144431 2	Y		10459	10500 0	95 1			360
12	193440 X	148036	-0-	-45404	-0-		6224 1	10635 9	131177 2	Y		9668	9438 0	82 1			508
01	193440 X	137693	-0-	-55747	-0-		6125 1	9458 9	122110 2	Y		8598	8697 0	29 1			380
02	174720 X	130153	-0-	-44567	-0-		6302 1	8120 9	115731 2	Y		7382	7327 0	20 1			415
03	193440 X	133784	-0-	-59656	-0-		6170 1	6959 9	120655 2	Y		6326	6249 0	73 1			419
04	162840 X	NO RPT	-0-	-162840	-0-					Y		NO RPT					419
SAN AMBROSIA F (SA39) STATE				WELL #: 853H		RRCID -> 298502		COMPL. DATE 08/20/2024				TOTAL DEPTH 7342 PERF. N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY										//CONT.//		788997											
SAN AMBROSIA F (SA40) STATE										WELL #:		893H		RRCID -> 298871		COMPL. DATE 09/28/2024		TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
						GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
12		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
01		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
02		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
03		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
04		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-

SAN AMBROSIA F (SA41)										WELL #:		1002H		RRCID -> 298901		COMPL. DATE 10/30/2024		TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A					
11		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
12		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
01		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
02		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
03		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
04		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					Y	NO	RPT				-0-

GALVAN RANCH										WELL #:		A339H		RRCID -> 299061		COMPL. DATE 11/30/2024		TOTAL DEPTH 9662 PERF. N/A					
11		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
12		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
01		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
02		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
03		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
04		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-

GALVAN RANCH										WELL #:		A341H		RRCID -> 299308		COMPL. DATE 01/03/2025		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A					
01		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
02		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
03		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-
04		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-			-0-					N	NO	RPT				-0-

TIDAL PETROLEUM, INC.										859240													
STS										WELL #:		1H		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631					
11		5520	X	4187		-0-		-1333	-0-			-0-	3832	2	355	9	Y	323	349	1			98
12		4336	X	4336		-0-		-0-	-0-			-0-	3928	2	408	9	Y	371	353	1			116
01		5549	X	4407		-0-		-1142	-0-			-0-	3956	2	451	9	Y	410	404	1			122
02		5012	X	2350		-0-		-2662	-0-			-0-	1990	2	360	9	Y	327	356	1			93
03		5549	X	3112		-0-		-2437	-0-			-0-	2720	2	392	9	Y	356	340	1			109
04		4260	X	2483		-0-		-1777	-0-			-0-	2147	2	336	9	Y	305	283	1			131

TRINITY OPERATING (USG), LLC										870209													
SPOHN RANCH										WELL #:		1H		RRCID -> 269081		COMPL. DATE 10/21/2024		TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188					
11		332	N	332		-0-		-0-	-0-			-0-	8	1	324	3	Y	-0-				-0-	
12		592	N	592		-0-		-0-	-0-			-0-	21	1	571	3	Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10		618		-0-		618	-0-			-0-	19	1	599	3	Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10		116		-0-		116	-0-			-0-	2	1	114	3	Y	-0-				-0-	
03		975	N	241		-0-		-734	-0-			-0-	7	1	234	3	Y	-0-				-0-	
04		356	N	356		-0-		-0-	-0-			-0-	10	1	346	3	Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393															CNTY: DIMMIT		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE								
11		20073 X	20073	-0-	-0-	-0-		-0-			512	1	19561	3	Y		-0-							-0-								
12		20340 X	20340	-0-	-0-	-0-		-0-			718	1	19621	3	Y		1		8					-0-								
01		20534 X	20534	-0-	-0-	-0-		-0-			617	1	19914	3	Y		3		8					-0-								
02		18042 X	18042	-0-	-0-	-0-		-0-			375	1	17664	3	Y		3		8					-0-								
03		19339 X	19339	-0-	-0-	-0-		-0-			519	1	18818	3	Y		2		8					-0-								
04		18196 X	18196	-0-	-0-	-0-		-0-			519	1	17677	3	Y		-0-							-0-								

SPOHN RANCH															WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-								
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-								
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-								
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-								

SPOHN RANCH															WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950																	
11		304 X	304	-0-	-0-	-0-		-0-			9	1	295	3	Y		-0-							-0-								
12		59 X	59	-0-	-0-	-0-		-0-			1	1	57	3	Y		1		8					-0-								
01		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-		-0-			383	1	12728	3	Y		5		8					-0-								
02		10328 X	10328	-0-	-0-	-0-		-0-			215	1	10109	3	Y		4		8					-0-								
03		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-		-0-			284	1	10309	3	Y		1		8					-0-								
04		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-		-0-			281	1	9583	3	Y		2		8					-0-								

SPOHN RANCH															WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738																	
11		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-		-0-			199	1	7553	3	Y		-0-							-0-								
12		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-		-0-			277	1	7552	3	Y		-0-							-0-								
01		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-		-0-			239	1	7736	3	Y		1		8					-0-								
02		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-		-0-			159	1	7504	3	Y		-0-							-0-								
03		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-		-0-			228	1	8290	3	Y		1		8					-0-								
04		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-		-0-			244	1	8298	3	Y		2		8					-0-								

SPOHN RANCH															WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521																	
11		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-		-0-			225	1	8620	3	Y		-0-							-0-								
12		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-		-0-			319	1	8723	3	Y		-0-							-0-								
01		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-		-0-			268	1	8623	3	Y		-0-							-0-								
02		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-		-0-			164	1	7747	3	Y		3		8					-0-								
03		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-		-0-			233	1	8439	3	Y		1		8					-0-								
04		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-		-0-			238	1	8114	3	Y		2		8					-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 870209															CAPACITY				
WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	13755	3	Y	-0-					-0-		
12	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	12907	3	Y	1	1	8			-0-		
01	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	12197	3	Y	1	1	8			-0-		
02	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	8324	3	Y	-0-					-0-		
03	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	7931	3	Y	1	1	8			-0-		
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	4265	3	Y	-0-					-0-		

SPOHN RANCH															WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300				
11	5040 X	4310	-0-	-730	-0-	-0-	111	1	4199	3	Y	-0-					-0-		
12	4960 X	4078	-0-	-882	-0-	-0-	143	1	3935	3	Y	-0-					-0-		
01	4743 X	3806	-0-	-937	-0-	-0-	118	1	3688	3	Y	-0-					-0-		
02	4228 X	3267	-0-	-961	-0-	-0-	66	1	3198	3	Y	3	3	8			-0-		
03	4650 X	4192	-0-	-458	-0-	-0-	113	1	4079	3	Y	-0-					-0-		
04	4320 X	4132	-0-	-188	-0-	-0-	118	1	4012	3	Y	2	2	8			-0-		

SPOHN RANCH															WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583				
11	DLQ G-10	2648	-0-	2648	11347	-0-	74	1	2574	3	Y	-0-					-0-		
12	14926 X	3579	-0-	-11347	-0-	-0-	126	1	3453	3	Y	-0-					-0-		
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	4158	3	Y	-0-					-0-		
02	4676 X	1525	-0-	-3151	-0-	-0-	31	1	1493	3	Y	1	1	8			-0-		
03	3689 X	3445	-0-	-244	-0-	-0-	93	1	3352	3	Y	-0-					-0-		
04	4140 X	3399	-0-	-741	-0-	-0-	97	1	3300	3	Y	2	2	8			-0-		

SPOHN RANCH															WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660				
11	14010 X	12774	-0-	-1236	-0-	-0-	327	1	12447	3	N	-0-					-0-		
12	14260 X	1852	-0-	-12408	-0-	-0-	58	1	1788	3	N	5	5	8			-0-		
01	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	14943	3	N	9	9	8			-0-		
02	12684 X	12016	-0-	-668	-0-	-0-	250	1	11759	3	N	6	6	8			-0-		
03	13733 X	12090	-0-	-1643	-0-	-0-	325	1	11761	3	N	4	4	8			-0-		
04	14910 X	11810	-0-	-3100	-0-	-0-	336	1	11468	3	N	5	5	8			-0-		

SPOHN RANCH															WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075				
11	25223 X	25223	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1	24580	3	N	-0-					-0-		
12	24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1	23184	3	N	2	2	8			-0-		
01	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	24388	3	N	2	2	8			-0-		
02	22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	21927	3	N	3	3	8			-0-		
03	24295 X	24295	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	23641	3	N	2	2	8			-0-		
04	22952 X	22952	-0-	-0-	-0-	-0-	655	1	22293	3	N	4	4	8			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 870209 12H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	282191	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL	DEPTH	10239	PERF.	9869	-	19277		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	18660 X	17561	-0-	-1099	-0-			452	1	17109	3	N	-0-					-0-
12	19282 X	18195	-0-	-1087	-0-			641	1	17553	3	N	1			1 8		-0-
01	18910 X	16998	-0-	-1912	-0-			521	1	16474	3	N	3			3 8		-0-
02	16828 X	13833	-0-	-2995	-0-			282	1	13551	3	N	-0-					-0-
03	18445 X	18165	-0-	-280	-0-			487	1	17676	3	N	2			2 8		-0-
04	17610 X	16283	-0-	-1327	-0-			464	1	15817	3	N	2			2 8		-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	282364	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL	DEPTH	10173	PERF.	9870	-	19278		
11	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-			376	1	14028	3	N	-0-					-0-
12	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-			513	1	14089	3	N	-0-					-0-
01	14446 X	13039	-0-	-1407	-0-			395	1	12643	3	N	1			1 8		-0-
02	13440 X	13400	-0-	-40	-0-			269	1	13131	3	N	-0-					-0-
03	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-			412	1	14949	3	N	1			1 8		-0-
04	17020 X	17020	-0-	-0-	-0-			487	1	16533	3	N	-0-					-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	282365	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL	DEPTH	10261	PERF.	9985	-	20068		
11	14077 X	14077	-0-	-0-	-0-			362	1	13715	3	N	-0-					-0-
12	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-			513	1	14016	3	N	-0-					-0-
01	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-			525	1	17322	3	N	1			1 8		-0-
02	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-			132	1	6356	3	N	2			2 8		-0-
03	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-			314	1	11353	3	N	1			1 8		-0-
04	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-			287	1	9840	3	N	-0-					-0-
SPOHN RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	282473	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL	DEPTH	10264	PERF.	9991	-	20199		
11	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-			199	1	7515	3	N	-0-					-0-
12	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-			292	1	7975	3	N	1			1 8		-0-
01	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-			238	1	7525	3	N	2			2 8		-0-
02	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-			125	1	5996	3	N	-0-					-0-
03	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-			222	1	8081	3	N	1			1 8		-0-
04	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-			234	1	7977	3	N	-0-					-0-
JCR				WELL #:	2H	RRCID ->	282995	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10513	PERF.	11134	-	18276		
11	8400 X	8068	-0-	-332	-0-			153	1	7915	3	N	-0-			5 5		27
12	8680 X	6557	-0-	-2123	-0-			134	1	6422	3	N	1			5 5	1 8	22
01	8680 X	7046	-0-	-1634	-0-			207	1	6837	3	N	2			1 5	2 8	21
02	7784 X	6197	-0-	-1587	-0-			195	1	5995	3	N	6			17 1	4 8	6
03	8618 X	7313	-0-	-1305	-0-			225	1	7085	3	N	3			1 8		8
04	8070 X	6906	-0-	-1164	-0-			267	1	6638	3	N	1					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC												//CONT.// 12018 200				//CONT.// 870209				
REESE												WELL #: 2H				RRCID -> 283011				
												COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 10499				
												PERF.10989 - 18615								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	904	3	Y	-0-						-0-	
12		868 X	627	-0-	-241	-0-	-0-	13	1	608	3	Y	5						5	
								6	9											
01	DLQ	G-10	741	-0-	741	741	741	22	1	719	3	Y	-0-						5	
02	DLQ	G-10	967	-0-	967	1708	1708	30	1	937	3	Y	-0-						5	
03		2824 N	1116	-0-	-1708	-0-	-0-	34	1	1082	3	Y	-0-						5	
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1005	3	Y	-0-						5	
REESE												WELL #: 3H				RRCID -> 283023				
												COMPL. DATE 09/07/2019				TOTAL DEPTH 10620				
												PERF.10989 - 18216								
11		8970 X	8345	-0-	-625	-0-	-0-	158	1	8187	3	Y	-0-		5	5			-0-	
12		9114 X	8534	-0-	-580	-0-	-0-	174	1	8354	3	Y	5						5	
								6	9											
01		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	8082	3	Y	-0-						5	
02		7784 X	6782	-0-	-1002	-0-	-0-	213	1	6569	3	Y	-0-						5	
03		8618 X	8034	-0-	-584	-0-	-0-	247	1	7787	3	Y	-0-						5	
04		8340 X	8176	-0-	-164	-0-	-0-	316	1	7860	3	Y	-0-						5	
REESE												WELL #: 4H				RRCID -> 283024				
												COMPL. DATE 02/07/2021				TOTAL DEPTH 10509				
												PERF.11085 - 18693								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	5						5	
								6	9											
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5	
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	3	3			Y	-0-						5	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-						5	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-						5	
JCR												WELL #: 1H				RRCID -> 283096				
												COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10535				
												PERF.11065 - 18407								
11		8490 X	8069	-0-	-421	-0-	-0-	153	1	7916	3	N	-0-		5	5			11	
12		7905 X	7566	-0-	-339	-0-	-0-	154	1	7402	3	N	9						20	
								10	9											
01		10323 X	7760	-0-	-2563	-0-	-0-	228	1	7526	3	N	5		3	8			22	
								6	9											
02		9324 X	6489	-0-	-2835	-0-	-0-	204	1	6275	3	N	9		17	1	8	8	6	
								10	9											
03		8959 X	7471	-0-	-1488	-0-	-0-	230	1	7238	3	N	3		1	8			8	
								3	9											
04		8070 X	7266	-0-	-804	-0-	-0-	281	1	6982	3	N	3		2	8			9	
								3	9											
SPOHN RANCH												WELL #: 17H				RRCID -> 284799				
												COMPL. DATE 02/26/2019				TOTAL DEPTH 10175				
												PERF. 9999 - 21370								
11		24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	24252	3	N	-0-						-0-	
12		26018 X	26018	-0-	-0-	-0-	-0-	918	1	25097	3	N	3		3	8			-0-	
								3	9											
01		25859 X	25859	-0-	-0-	-0-	-0-	771	1	25082	3	N	5		5	8			-0-	
								6	9											
02		23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	22792	3	N	6		6	8			-0-	
								7	9											
03		24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	23833	3	N	3		3	8			-0-	
								3	9											
04		23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	-0-	679	1	23076	3	N	6		6	8			-0-	
								7	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
										WELL #: 18H		RRCID -> 284828		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 10251		PERF.10525 - 21651	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	32430 X	30112	-0-	-2318	-0-			772	1	29340	3	N	-0-					-0-	
12	33511 X	31457	-0-	-2054	-0-			1110	1	30344	3	N	3	3	8			-0-	
01	32953 X	29643	-0-	-3310	-0-			3 9	1	28751	3	N	6	6	8			-0-	
02	29120 X	27021	-0-	-2099	-0-			7 9	1	26455	3	N	4	4	8			-0-	
03	31930 X	29097	-0-	-2833	-0-			562 4 9	1	28313	3	N	3	3	8			-0-	
04	30450 X	27656	-0-	-2794	-0-			781 3 9	1	26858	3	N	8	8	8			-0-	
								789 9 9	1 9 9										
SPOHN RANCH										WELL #: 16H		RRCID -> 284938		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 10287		PERF.10170 - 19326	
11	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-			598	1	22732	3	N	-0-					-0-	
12	24107 X	24107	-0-	-0-	-0-			850	1	23254	3	N	3	3	8			-0-	
01	23127 X	23127	-0-	-0-	-0-			3 9	1	22428	3	N	8	8	8			-0-	
02	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-			9 9	1	16560	3	N	6	6	8			-0-	
03	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-			347 7 9	1	22404	3	N	3	3	8			-0-	
04	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-			618 3 9	1	20909	3	N	6	6	8			-0-	
								614 7 9	1 9 9										
SPOHN RANCH										WELL #: 19H		RRCID -> 284940		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10263		PERF.10654 - 21821	
11	38612 X	38612	-0-	-0-	-0-			988	1	37624	3	N	-0-					-0-	
12	39829 X	39829	-0-	-0-	-0-			1406	1	38421	3	N	2	2	8			-0-	
01	36533 X	36533	-0-	-0-	-0-			2 9	1	35410	3	N	3	3	8			-0-	
02	35362 X	35362	-0-	-0-	-0-			1120 3 9	1	34615	3	N	12	12	8			-0-	
03	38471 X	38471	-0-	-0-	-0-			734 13 9	1	37435	3	N	3	3	8			-0-	
04	36801 X	36801	-0-	-0-	-0-			1033 3 9	1	35742	3	N	8	8	8			-0-	
								1050 9 9	1 9 9										
JCR A										WELL #: 3H		RRCID -> 285406		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 10458		PERF.11094 - 20945	
11	25260 X	20233	-0-	-5027	-0-			384	1	19849	3	N	-0-	5	5			39	
12	26102 X	21690	-0-	-4412	-0-			441 36 9	1	21213	3	N	33	1	8			71	
01	24552 X	20256	-0-	-4296	-0-			595 25 9	1	19636	3	N	23	2	8			92	
02	21028 X	18287	-0-	-2741	-0-			575 13 9	1	17699	3	N	12	27	1	8	8	69	
03	22320 X	19527	-0-	-2793	-0-			600 6 9	1	18921	3	N	5	1	8			73	
04	21000 X	19822	-0-	-1178	-0-			766 8 9	1	19048	3	N	7	2	8			78	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC JCR B														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 4H				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
														RRCID -> 285453				COMPL. DATE 03/02/2021				TOTAL DEPTH 10374				PERF.10757 - 20982							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
11	20520 X	11142	-0-	-9378	-0-	212	1	10930	3	N	-0-	5	5				23																
12	21204 X	14411	-0-	-6793	-0-	293	1	14083	3	N	32	2	8				53																
01	21204 X	14120	-0-	-7084	-0-	35	9																										
02	14868 X	12024	-0-	-2844	-0-	415	1	13687	3	N	16	2	8				67																
03	14415 X	12608	-0-	-1807	-0-	18	9																										
04	13950 X	12791	-0-	-1159	-0-	378	1	11643	3	N	3	22	1				48																
						3	9																										
						388	1	12217	3	N	3	1	8				50																
						3	9																										
						494	1	12288	3	N	8	5	8				53																
						9	9																										
TATE-RAMIREZ B														WELL #: 3H				RRCID -> 285455				COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 10328				PERF.10980 - 20847			
11	38580 X	34861	-0-	-3719	-0-	662	1	34199	3	N	-0-						31																
12	39308 X	37139	-0-	-2169	-0-	753	1	36169	3	N	197	4	8				224																
01	38223 X	36780	-0-	-1443	-0-	217	9																										
02	34412 X	32769	-0-	-1643	-0-	1082	1	35681	3	N	15	7	8				232																
03	38099 X	35036	-0-	-3063	-0-	17	9																										
04	35940 X	33468	-0-	-2472	-0-	1030	1	31710	3	N	26	197	1	13	8		48																
						29	9																										
						1076	1	33919	3	N	37	3	8				82																
						41	9																										
						1291	1	32127	3	N	45	16	8				111																
						50	9																										
TATE-RAMIREZ C														WELL #: 4H				RRCID -> 285780				COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10452				PERF.11028 - 21390			
11	23010 X	20737	-0-	-2273	-0-	394	1	20343	3	N	-0-						15																
12	23777 X	21883	-0-	-1894	-0-	442	1	21246	3	N	177	3	8				189																
01	23839 X	21878	-0-	-1961	-0-	195	9																										
02	21532 X	19565	-0-	-1967	-0-	643	1	21221	3	N	13	8	8				194																
03	23312 X	20929	-0-	-2383	-0-	14	9																										
04	21180 X	19959	-0-	-1221	-0-	615	1	18933	3	N	15	163	1	8	8		38																
						17	9																										
						643	1	20262	3	N	22	2	8				58																
						24	9																										
						770	1	19169	3	N	18						76																
						20	9																										
SPOHN RANCH														WELL #: 20H				RRCID -> 286555				COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10852				PERF.10664 - 21310			
11	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	238	1	9013	3	N	-0-						-0-																
12	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	364	1	9587	3	N	-0-						-0-																
01	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	269	1	8662	3	N	-0-						-0-																
02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	164	1	7743	3	N	3	3	8				-0-																
03	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	3	9										-0-																
04	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	213	1	7773	3	N	-0-						-0-																
						263	1	8982	3	N	-0-						-0-																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY			CNTY: DIMMIT											
TRINITY OPERATING (USG), LLC													//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED											
SPOHN RANCH													//CONT.// 870209			WELL #: 21H											
													RRCID -> 286556			COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 10698			PERF.10571 - 21206					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11		27400 X	27400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	1	26701	3	N	-0-					-0-							
12		27882 X	27882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	984	1	26895	3	N	3	3	8			-0-							
										3	9																
01		27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	830	1	26756	3	N	6	6	8			-0-							
										7	9																
02		24774 X	24774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	24249	3	N	10	10	8			-0-							
										11	9																
03		27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	1	26473	3	N	3	3	8			-0-							
										3	9																
04		26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	1	25312	3	N	6	6	8			-0-							
										7	9																

SPOHN RANCH													WELL #: 22H			RRCID -> 286557			COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 10903			PERF.11056 - 21560		
11		18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	17571	3	N	-0-					-0-							
12		18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	644	1	17595	3	N	4	4	8			-0-							
										4	9																
01		17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	17438	3	N	8	8	8			-0-							
										9	9																
02		16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	15839	3	N	11	11	8			-0-							
										12	9																
03		17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	17201	3	N	4	4	8			-0-							
										4	9																
04		16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	16390	3	N	8	8	8			-0-							
										9	9																

SPOHN RANCH													WELL #: 23H			RRCID -> 286606			COMPL. DATE 08/22/2019			TOTAL DEPTH 1695			PERF.10583 - 21770		
11		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	15764	3	N	-0-					-0-							
12		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	15915	3	N	-0-					-0-							
01		16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	15953	3	N	5	5	8			-0-							
										6	9																
02		14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	14344	3	N	12	12	8			-0-							
										13	9																
03		16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	15620	3	N	2	2	8			-0-							
										2	9																
04		15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	14770	3	N	-0-					-0-							

SPOHN RANCH													WELL #: 24H			RRCID -> 287125			COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 10895			PERF.10845 - 21979		
11		25413 X	25413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	24764	3	N	-0-					-0-							
12		25920 X	25920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	914	1	24998	3	N	7	7	8			-0-							
										8	9																
01		25313 X	25313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	761	1	24542	3	N	9	9	8			-0-							
										10	9																
02		22827 X	22827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	22350	3	N	3	3	8			-0-							
										3	9																
03		25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	671	1	24335	3	N	6	6	8			-0-							
										7	9																
04		23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681	1	23203	3	N	4	4	8			-0-							
										4	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 25H RRCID -> 288991				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
														COMPL. DATE 02/12/2025				TOTAL DEPTH 10368				PERF.10935 - 19553							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE															
11	40420 X	40420	-0-	-0-	-0-		1036 1	39384 3	N		-0-			-0-															
12	41734 X	41734	-0-	-0-	-0-		1461 1	40266 3	N		6	6 8		-0-															
01	42095 X	42095	-0-	-0-	-0-		1260 1	40828 3	N		6	6 8		-0-															
02	32504 X	32504	-0-	-0-	-0-		668 1	31822 3	N		13	13 8		-0-															
03	43818 X	43818	-0-	-0-	-0-		1175 1	42636 3	N		6	6 8		-0-															
04	41417 X	41417	-0-	-0-	-0-		1180 1	40220 3	N		15	15 8		-0-															
SPOHN RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 288993				COMPL. DATE 02/14/2020				TOTAL DEPTH 10294				PERF.10608 - 16790			
11	33030 X	33030	-0-	-0-	-0-		844 1	32186 3	N		-0-			-0-															
12	33224 X	33224	-0-	-0-	-0-		1170 1	32051 3	N		3	3 8		-0-															
01	27505 X	27505	-0-	-0-	-0-		849 1	26654 3	N		2	2 8		-0-															
02	30141 X	30141	-0-	-0-	-0-		622 1	29506 3	N		12	12 8		-0-															
03	31666 X	31666	-0-	-0-	-0-		849 1	30813 3	N		4	4 8		-0-															
04	29916 X	29916	-0-	-0-	-0-		853 1	29063 3	N		-0-			-0-															
SPOHN RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 289736				COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10112				PERF.10596 - 19262			
11	50767 X	50767	-0-	-0-	-0-		1322 1	49445 3	N		-0-			-0-															
12	52915 X	52915	-0-	-0-	-0-		1866 1	51045 3	N		4	4 8		-0-															
01	50938 X	50938	-0-	-0-	-0-		1527 1	49402 3	N		8	8 8		-0-															
02	45554 X	45554	-0-	-0-	-0-		946 1	44590 3	N		16	16 8		-0-															
03	48855 X	48855	-0-	-0-	-0-		1309 1	47543 3	N		3	3 8		-0-															
04	47116 X	47116	-0-	-0-	-0-		1344 1	45761 3	N		10	10 8		-0-															
SPOHN RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 290373				COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 10256				PERF.10344 - 21371			
11	66864 X	66864	-0-	-0-	-0-		1704 1	65160 3	N		-0-			-0-															
12	66830 X	66830	-0-	-0-	-0-		2367 1	64456 3	N		6	6 8		-0-															
01	64452 X	64452	-0-	-0-	-0-		1913 1	62530 3	N		8	8 8		-0-															
02	58220 X	58220	-0-	-0-	-0-		1209 1	57000 3	N		10	10 8		-0-															
03	61963 X	61963	-0-	-0-	-0-		1664 1	60292 3	N		6	6 8		-0-															
04	59334 X	59334	-0-	-0-	-0-		1690 1	57631 3	N		12	12 8		-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED							
SPOHN RANCH												//CONT.// 870209							
												WELL #: 28H RRCID -> 290383							
												COMPL. DATE 11/14/2020							
												TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	62400 X	54636	-0-	-7764	-0-	-0-		1391	1	53245	3	N	-0-					-0-	
12	61225 X	54068	-0-	-7157	-0-	-0-		1917	1	52147	3	N	4	4	8			-0-	
01	58311 X	51596	-0-	-6715	-0-	-0-		4	9										
02	51016 X	46581	-0-	-4435	-0-	-0-		1533	1	50050	3	N	12	12	8			-0-	
03	56451 X	49144	-0-	-7307	-0-	-0-		13	9										
04	54630 X	46930	-0-	-7700	-0-	-0-		968	1	45606	3	N	6	6	8			-0-	
								7	9										
								1320	1	47818	3	N	5	5	8			-0-	
								6	9										
								1337	1	45584	3	N	8	8	8			-0-	
								9	9										
SPOHN RANCH												WELL #: 29H RRCID -> 290385							
												COMPL. DATE 11/13/2020							
												TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202							
11	55838 X	55838	-0-	-0-	-0-	-0-		1423	1	54415	3	N	-0-					-0-	
12	55717 X	55717	-0-	-0-	-0-	-0-		1975	1	53735	3	N	6	6	8			-0-	
01	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	-0-		7	9										
02	47912 X	47912	-0-	-0-	-0-	-0-		1720	1	55715	3	N	4	4	8			-0-	
03	51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	-0-		4	9										
04	49084 X	49084	-0-	-0-	-0-	-0-		995	1	46902	3	N	14	14	8			-0-	
								15	9										
								1372	1	49733	3	N	3	3	8			-0-	
								3	9										
								1399	1	47676	3	N	8	8	8			-0-	
								9	9										
SPOHN RANCH												WELL #: 30H RRCID -> 290427							
												COMPL. DATE 11/12/2020							
												TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182							
11	50299 X	50299	-0-	-0-	-0-	-0-		1288	1	49011	3	N	-0-					-0-	
12	53177 X	53177	-0-	-0-	-0-	-0-		1883	1	51291	3	N	3	3	8			-0-	
01	50577 X	50577	-0-	-0-	-0-	-0-		3	9										
02	45680 X	45680	-0-	-0-	-0-	-0-		1502	1	49061	3	N	13	13	8			-0-	
03	48808 X	48808	-0-	-0-	-0-	-0-		14	9										
04	47132 X	47132	-0-	-0-	-0-	-0-		949	1	44720	3	N	10	10	8			-0-	
								11	9										
								1311	1	47494	3	N	3	3	8			-0-	
								3	9										
								1344	1	45777	3	N	10	10	8			-0-	
								11	9										
JCR												WELL #: 5H RRCID -> 290527							
												COMPL. DATE 12/09/2020							
												TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965							
11	41310 X	37048	-0-	-4262	-0-	-0-		703	1	36345	3	N	-0-	5	5			26	
12	47942 X	47942	-0-	-0-	-0-	-0-		976	1	46892	3	N	67	7	8			86	
01	48155 X	48155	-0-	-0-	-0-	-0-		74	9										
02	42858 X	42858	-0-	-0-	-0-	-0-		1416	1	46688	3	N	46	14	8			118	
03	47957 X	46504	-0-	-1453	-0-	-0-		51	9										
04	46590 X	43978	-0-	-2612	-0-	-0-		1348	1	41475	3	N	32	46	1	19	8	85	
								35	9										
								1430	1	45057	3	N	15	5	8			95	
								17	9										
								1698	1	42248	3	N	29	11	8			113	
								32	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC JCR				//CONT.// WELL #:	12018 200 6H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
					RRCID -> 290536	COMPL. DATE 12/10/2020	TOTAL	DEPTH 10736	PERF.10951	- 23965				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	64590 X	57845	-0-	-6745	-0-	1098	1	56747	3	N	-0-	5 5		44
12	66309 X	48297	-0-	-18012	-0-	983	1	47262	3	N	47	5 8		86
						52	9							
01	64852 X	46507	-0-	-18345	-0-	1367	1	45092	3	N	44	13 8		117
						48	9							
02	57596 X	41638	-0-	-15958	-0-	1309	1	40296	3	N	30	46 1	17 8	84
						33	9							
03	63767 X	44934	-0-	-18833	-0-	1381	1	43535	3	N	16	6 8		94
						18	9							
04	57840 X	42328	-0-	-15512	-0-	1634	1	40660	3	N	31	14 8		111
						34	9							

SPOHN RANCH				WELL #:	33H	RRCID -> 292339	COMPL. DATE 09/27/2022	TOTAL	DEPTH 10221	PERF.10605	- 19137			
11	69000 X	58152	-0-	-10848	-0-	1497	1	56655	3	N	-0-			-0-
12	71300 X	62318	-0-	-8982	-0-	2193	1	60121	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
01	68696 X	59172	-0-	-9524	-0-	1791	1	57371	3	N	9	9 8		-0-
						10	9							
02	57092 X	50129	-0-	-6963	-0-	1041	1	49081	3	N	6	6 8		-0-
						7	9							
03	62310 X	53863	-0-	-8447	-0-	1435	1	52424	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
04	60300 X	51517	-0-	-8783	-0-	1451	1	50062	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							

SPOHN RANCH				WELL #:	32H	RRCID -> 292495	COMPL. DATE 09/26/2022	TOTAL	DEPTH 10205	PERF.10550	- 19207			
11	78180 X	66680	-0-	-11500	-0-	1719	1	64961	3	N	-0-			-0-
12	76570 X	73482	-0-	-3088	-0-	2597	1	70876	3	N	8	8 8		-0-
						9	9							
01	76926 X	76926	-0-	-0-	-0-	2328	1	74584	3	N	13	13 8		-0-
						14	9							
02	67780 X	67780	-0-	-0-	-0-	1407	1	66344	3	N	26	26 8		-0-
						29	9							
03	73470 X	69934	-0-	-3536	-0-	1877	1	68051	3	N	5	5 8		-0-
						6	9							
04	74430 X	64931	-0-	-9499	-0-	1843	1	63076	3	N	11	11 8		-0-
						12	9							

SPOHN RANCH				WELL #:	34H	RRCID -> 292496	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL	DEPTH 10211	PERF.10510	- 18856			
11	63300 X	38469	-0-	-24831	-0-	988	1	37481	3	N	-0-			-0-
12	56234 X	42347	-0-	-13887	-0-	1492	1	40852	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							
01	56234 X	39231	-0-	-17003	-0-	1201	1	38023	3	N	6	6 8		-0-
						7	9							
02	44184 X	35910	-0-	-8274	-0-	746	1	35153	3	N	10	10 8		-0-
						11	9							
03	43400 X	36959	-0-	-6441	-0-	983	1	35973	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							
04	40980 X	36508	-0-	-4472	-0-	1052	1	35445	3	N	10	10 8		-0-
						11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	58620 X	48694	-0-	-9926	-0-	1239	1	47455	3	N	-0-			-0-
12	60574 X	49237	-0-	-11337	-0-	1739	1	47492	3	N	5	5	8	-0-
01	58652 X	47312	-0-	-11340	-0-	1391	1	45917	3	N	4	4	8	-0-
02	48608 X	35453	-0-	-13155	-0-	712	1	34730	3	N	10	10	8	-0-
03	52796 X	52796	-0-	-0-	-0-	1416	1	51372	3	N	7	7	8	-0-
04	48690 X	47078	-0-	-1612	-0-	1342	1	45725	3	N	10	10	8	-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970														
11	44940 X	35101	-0-	-9839	-0-	876	1	34225	3	N	-0-			-0-
12	44888 X	34815	-0-	-10073	-0-	1173	1	33640	3	N	2	2	8	-0-
01	43152 X	25411	-0-	-17741	-0-	736	1	24671	3	N	4	4	8	-0-
02	42418 X	42418	-0-	-0-	-0-	882	1	41523	3	N	12	12	8	-0-
03	41075 X	38216	-0-	-2859	-0-	1024	1	37188	3	N	4	4	8	-0-
04	37088 X	37088	-0-	-0-	-0-	1056	1	36021	3	N	10	10	8	-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598														
11	59010 X	52709	-0-	-6301	-0-	1354	1	51355	3	N	-0-			-0-
12	60326 X	54029	-0-	-6297	-0-	1895	1	52128	3	N	5	5	8	-0-
01	58187 X	55432	-0-	-2755	-0-	1674	1	53754	3	N	4	4	8	-0-
02	51996 X	45120	-0-	-6876	-0-	937	1	44175	3	N	7	7	8	-0-
03	55335 X	46235	-0-	-9100	-0-	1239	1	44992	3	N	4	4	8	-0-
04	53640 X	46095	-0-	-7545	-0-	1313	1	44771	3	N	10	10	8	-0-
SPOHN RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247														
11	49140 X	40170	-0-	-8970	-0-	986	1	39184	3	N	-0-			-0-
12	50778 X	44312	-0-	-6466	-0-	1565	1	42745	3	N	2	2	8	-0-
01	49383 X	44866	-0-	-4517	-0-	1268	1	43588	3	N	9	9	8	-0-
02	48636 X	48636	-0-	-0-	-0-	1010	1	47609	3	N	15	15	8	-0-
03	49383 X	49325	-0-	-58	-0-	1323	1	47996	3	N	5	5	8	-0-
04	47344 X	47344	-0-	-0-	-0-	1349	1	45991	3	N	4	4	8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//		870209																		
SPOHN RANCH				WELL #:		43H		RRCID -> 293843				COMPL. DATE 11/10/2024		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10541 - 17626								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71700 X	58190	-0-	-13510	-0-				1519	1	56671	3	N			-0-								-0-
12	73470 X	62409	-0-	-11061	-0-				2202	1	60199	3	N			7		7	8					-0-
									8	9														
01	70587 X	60795	-0-	-9792	-0-				1835	1	58951	3	N			8		8	8					-0-
									9	9														
02	59584 X	53144	-0-	-6440	-0-				1104	1	52031	3	N			8		8	8					-0-
									9	9														
03	62682 X	55750	-0-	-6932	-0-				1496	1	54251	3	N			3		3	8					-0-
									3	9														
04	60390 X	53648	-0-	-6742	-0-				1529	1	52108	3	N			10		10	8					-0-
									11	9														

BIG WELLS MIPA 204				WELL #:		3HL		RRCID -> 294965				COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7326 - 17380								
11	12030 X	5648	-0-	-6382	-0-				291	1	4364	3	N			903		886	1					275
									993	1														
12	7719 X	5353	-0-	-2366	-0-				603	1	3637	3	N			1012		937	1					350
									1113	1														
01	7564 X	3887	-0-	-3677	-0-				638	1	2572	3	N			615		548	1					417
									677	1														
02	6384 X	2828	-0-	-3556	-0-				2376	3	452	9	N			411		540	1					288
03	6386 X	5622	-0-	-764	-0-				507	1	3717	3	N			1271		1104	1					455
									1398	1														
04	5640 X	4413	-0-	-1227	-0-				607	1	2880	3	N			692		747	1					400
									165	4	761	9												

BIG WELLS MIPA 211				WELL #:		13HL		RRCID -> 294980				COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 7551 - 17415								
11	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-				309	1	4638	3	N			2311		2344	1					240
									2542	1														
12	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-				710	1	4278	3	N			2290		2215	1					315
									2519	1														
01	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-				949	1	3827	3	N			2187		2379	1					123
									2406	1														
02	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-				4187	3	2168	9	N			1971		1816	1					278
03	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-				549	1	4022	3	N			2124		2179	1					223
									2336	1														
04	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-				680	1	3227	3	N			2025		2013	1					235
									165	4	2228	9												

BIG WELLS MIPA 204				WELL #:		1HL		RRCID -> 295094				COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 7328 - 17320								
11	12060 X	5891	-0-	-6169	-0-				322	1	4825	3	N			676		711	1					365
									744	1														
12	8091 X	6152	-0-	-1939	-0-				760	1	4583	3	N			735		882	1					218
									809	1														
01	7595 X	5897	-0-	-1698	-0-				1019	1	4109	3	N			699		537	1					380
									769	1														
02	6076 X	5098	-0-	-978	-0-				4515	3	583	9	N			530		545	1					365
03	6231 X	5157	-0-	-1074	-0-				532	1	3897	3	N			662		725	1					302
									728	1														
04	5940 X	4489	-0-	-1451	-0-				636	1	3018	3	N			610		560	1					352
									164	4	671	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BIG WELLS MIPA 211																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
//CONT.// 870209																		
WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9360 X	6025	-0-	-3335	-0-			300	1	4505	3	N	1109	1214	1			145
								1220	9									
12	9672 X	5831	-0-	-3841	-0-			660	1	3980	3	N	1083	901	1			327
								1191	9									
01	7688 X	5976	-0-	-1712	-0-			931	1	3756	3	N	1172	1272	1			227
								1289	9									
02	6132 X	5630	-0-	-502	-0-			4539	3	1091	9	N	992	919	1			300
03	6634 X	5727	-0-	-907	-0-			547	1	4004	3	N	1069	902	1			467
								1176	9									
04	6030 X	5568	-0-	-462	-0-			734	1	3483	3	N	1079	1111	1			435
								164	4	1187	9							

HATCH-CENIZO DIM E																		
WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871																		
11	21985 X	21985	-0-	-0-	-0-			365	1	19872	3	N	1589	1487	1			342
								1748	9									
12	22444 X	21164	-0-	-1280	-0-			255	1	19178	3	N	1574	1678	1			238
								1731	9									
01	22444 X	18730	-0-	-3714	-0-			181	1	16889	3	N	1509	1672	1			75
								1660	9									
02	20272 X	16126	-0-	-4146	-0-			154	1	14545	3	N	1297	1129	1			243
								1427	9									
03	22444 X	19632	-0-	-2812	-0-			91	1	17962	3	N	1435	1300	1			378
								1579	9									
04	21720 X	16791	-0-	-4929	-0-			87	1	15215	3	N	1354	1480	1			252
								1489	9									

BOWMAN STANDIFER B 223																		
WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418																		
11	7320 X	6769	-0-	-551	-0-			318	1	4767	3	N	1531	1633	1			355
								1684	9									
12	7564 X	5941	-0-	-1623	-0-			657	1	3957	3	N	1206	1091	1			470
								1327	9									
01	7564 X	4729	-0-	-2835	-0-			697	1	2810	3	N	1111	1296	1			285
								1222	9									
02	6328 X	3836	-0-	-2492	-0-			2900	3	936	9	N	851	711	1			425
03	7006 X	5557	-0-	-1449	-0-			505	1	3701	3	N	1228	1278	1			375
								1351	9									
04	6780 X	5598	-0-	-1182	-0-			755	1	3585	3	N	1144	1086	1			433
								1258	9									

MIDWAY SOUTH M																		
WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279																		
11	18150 X	10821	-0-	-7329	-0-			1718	1	5866	3	Y	982	1046	1			135
								2157	4	1080	9							
12	15500 X	9978	-0-	-5522	-0-			2813	1	6247	3	Y	760	787	1			108
								82	4	836	9							
01	DLQ G-10	8367	-0-	8367	8367			1966	1	5573	3	Y	661	551	1			218
								101	4	727	9							
02	DLQ G-10	3493	-0-	3493	11860			915	1	2229	3	Y	311	472	1			57
								7	4	342	9							
03	11860 X	-0-	-0-	-11860	-0-							Y	1	58	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1	1	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TAYLOR-CARRICO UNIT #1														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	1162	1	7429	3	Y	1466	1481	1	66
						11	4	1613	9					
12	8308 X	7501	-0-	-807	-0-	830	1	5615	3	Y	960	973	1	53
						1056	9							
01	DLQ G-10	9236	-0-	9236	9236	720	1	7202	3	Y	1194	1202	1	45
						1	4	1313	9					
02	DLQ G-10	7978	-0-	7978	17214	1336	1	5471	3	Y	1064	1076	1	33
						1	4	1170	9					
03	23693 X	6479	-0-	-17214	-0-	801	1	4724	3	Y	866	872	1	27
						1	4	953	9					
04	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	421	1	4672	3	Y	804	809	1	22
						884	9							
MIDWAY J WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524														
11	19740 X	16729	-0-	-3011	-0-	3250	1	9510	3	Y	1349	1358	1	57
						2485	4	1484	9					
12	19747 X	16818	-0-	-2929	-0-	3402	1	10982	3	Y	1549	1553	1	53
						730	4	1704	9					
01	DLQ G-10	15255	-0-	15255	15255	2801	1	10754	3	Y	1459	1457	1	55
						95	4	1605	9					
02	DLQ G-10	13382	-0-	13382	28637	2461	1	9572	3	Y	1226	1191	1	90
						1349	9							
03	43202 X	14565	-0-	-28637	-0-	2632	1	10453	3	Y	1258	1320	1	28
						96	4	1384	9					
04	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	2724	1	10112	3	Y	1165	1181	1	12
						53	4	1282	9					
MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373														
11	19650 X	15875	-0-	-3775	-0-	3050	1	8940	3	Y	1412	1420	1	59
						2332	4	1553	9					
12	20150 X	15279	-0-	-4871	-0-	2728	1	9674	3	Y	2084	2071	1	72
						585	4	2292	9					
01	DLQ G-10	14552	-0-	14552	14552	2646	1	10198	3	Y	1472	1489	1	55
						89	4	1619	9					
02	DLQ G-10	14269	-0-	14269	28821	2608	1	10146	3	Y	1377	1331	1	101
						1515	9							
03	43051 X	14230	-0-	-28821	-0-	2542	1	10143	3	Y	1320	1392	1	29
						93	4	1452	9					
04	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	2621	1	9799	3	Y	1325	1340	1	14
						51	4	1458	9					
MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134														
11	20880 X	11663	-0-	-9217	-0-	1850	1	6555	3	Y	851	820	1	117
						2322	4	936	9					
12	20243 X	10975	-0-	-9268	-0-	3184	1	6949	3	Y	681	701	1	97
						93	4	749	9					
01	DLQ G-10	8725	-0-	8725	8725	2134	1	5915	3	Y	515	442	1	170
						109	4	567	9					
02	DLQ G-10	6902	-0-	6902	15627	2208	1	4276	3	Y	365	468	1	67
						16	4	402	9					
03	22614 X	6987	-0-	-15627	-0-	2449	1	3999	3	Y	435	472	1	30
						60	4	479	9					
04	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	1424	1	5959	3	Y	618	589	1	59
						42	4	680	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY SOUTH K														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		870209										
		WELL #:		134H	RRCID -> 296983		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH		7298	PERF. 8804 - 18553		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-				Y	-0-	43	1		-0-
12	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-11	-0-	-11	11	3	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-				-0-
03	5197 X	5186	-0-	-11	-0-	1260	1	2809	3	Y	987	920	1	67
						31	4	1086	9					
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	780	1	3266	3	Y	933	911	1	89
						23	4	1026	9					

MIDWAY C		WELL #:		108H	RRCID -> 296984		COMPL. DATE 05/17/2021		TOTAL DEPTH		6973	PERF. 7119 - 17905		
11	14730 X	13803	-0-	-927	-0-	12	1	9630	3	Y	1669	1648	1	83
						2325	4	1836	9					
12	15221 X	13556	-0-	-1665	-0-	54	1	10967	3	Y	1541	1514	1	110
						840	4	1695	9					
01	DLQ G-10	12838	-0-	12838	12838	49	1	11310	3	Y	1219	1252	1	77
						138	4	1341	9					
02	DLQ G-10	14573	-0-	14573	27411	31	1	12667	3	Y	1699	1667	1	109
						6	4	1869	9					
03	43571 X	16160	-0-	-27411	-0-	14181	3	89	4	Y	1718	1773	1	54
						1890	9							
04	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	55	1	11697	3	Y	1245	1234	1	65
						71	4	1370	9					

MIDWAY I		WELL #:		128H	RRCID -> 296985		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH		6904	PERF. 7317 - 18153		
11	21510 X	17085	-0-	-4425	-0-	2997	1	8825	3	Y	2702	2752	1	114
						2291	4	2972	9					
12	20801 X	15274	-0-	-5527	-0-	3058	1	9863	3	Y	1543	1604	1	53
						656	4	1697	9					
01	DLQ G-10	16101	-0-	16101	16101	2921	1	11210	3	Y	1701	1690	1	64
						99	4	1871	9					
02	DLQ G-10	14751	-0-	14751	30852	2630	1	10227	3	Y	1722	1659	1	127
						1894	9							
03	47624 X	16772	-0-	-30852	-0-	2860	1	11368	3	Y	2217	2295	1	49
						105	4	2439	9					
04	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	2879	1	10680	3	Y	1999	2027	1	21
						57	4	2199	9					

MIDWAY I		WELL #:		129H	RRCID -> 296986		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH		6897	PERF. 7681 - 18324		
11	3060 X	10	-0-	-3050	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1	-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	1	1	1	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-

MIDWAY J		WELL #:		132H	RRCID -> 296987		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH		7036	PERF. 7880 - 18682		
11	27000 X	18192	-0-	-8808	-0-	3584	1	10666	3	Y	1092	1114	1	46
						2741	4	1201	9					
12	24645 X	15988	-0-	-8657	-0-	3116	1	11008	3	Y	1087	1096	1	37
						668	4	1196	9					
01	DLQ G-10	18066	-0-	18066	18066	3404	1	13067	3	Y	1345	1331	1	51
						115	4	1480	9					
02	DLQ G-10	17041	-0-	17041	35107	3210	1	12483	3	Y	1225	1186	1	90
						1348	9							
03	52476 X	17369	-0-	-35107	-0-	3209	1	12746	3	Y	1179	1243	1	26
						117	4	1297	9					
04	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	3108	1	11554	3	Y	998	1014	1	10
						61	4	1098	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209											
AVANT A				WELL #: 102H		RRCID -> 297008		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 7673 - 18231			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	667	1	7088	3	Y	1262	1330	1		49
12	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	1388	9								
01	DLQ G-10	8407	-0-	8407	8407	896	1	7051	3	Y	1349	1325	1		73
02	DLQ G-10	7263	-0-	7263	15670	1484	9								
03	24188 X	8518	-0-	-15670	-0-	402	1	6699	3	Y	1186	1211	1		48
04	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	1	4	1305	9						
						316	1	5661	3	Y	1169	1189	1		28
						1286	9								
						209	1	6737	3	Y	1423	1396	1		55
						7	4	1565	9						
						151	1	6494	3	Y	1295	1280	1		70
						1425	9								
MIDWAY I				WELL #: 127H	RRCID -> 297010	COMPL. DATE 09/04/2021		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 7340 - 18228					
11	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	3499	1	10426	3	Y	1814	1831	1		76
12	19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	2675	4	1995	9						
01	DLQ G-10	19398	-0-	19398	19398	3837	1	12304	3	Y	1951	1960	1		67
02	DLQ G-10	17329	-0-	17329	36727	823	4	2146	9						
03	56044 X	19317	-0-	-36727	-0-	3588	1	13778	3	Y	1737	1739	1		65
04	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	121	4	1911	9						
						3122	1	12144	3	Y	1875	1802	1		138
						2063	9								
						3399	1	13505	3	Y	2081	2173	1		46
						124	4	2289	9						
						3365	1	12473	3	Y	2004	2029	1		21
						66	4	2204	9						
MIDWAY SOUTH K				WELL #: 135H	RRCID -> 297013	COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 7604 - 18577					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TURMAN				WELL #: 118H	RRCID -> 297018	COMPL. DATE 04/11/2017		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8228 - 12931					
11	1650 X	1270	-0-	-380	-0-	851	3	419	9	Y	381	432	1		88
12	1922 X	1597	-0-	-325	-0-	1020	3	139	4	Y	398	402	1		84
01	DLQ G-10	1232	-0-	1232	1232	438	9								
02	DLQ G-10	1159	-0-	1159	2391	42	1	839	3	Y	319	306	1		97
03	3100 N	1348	-0-	-1752	639	351	9								
04	2014 N	1375	-0-	-639	-0-	799	3	360	9	Y	327	344	1		80
						931	3	417	9	Y	379	400	1		59
						930	3	7	4	Y	398	392	1		65
						438	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	11910 X	9699	-0-	-2211	-0-	716 1372	1 9	7611	3	Y	1247	1317	1	48
12	11749 X	10080	-0-	-1669	-0-	974 1440	1 9	7666	3	Y	1309	1286	1	71
01	DLQ G-10	9402	-0-	9402	9402	459 1	1 4	7649	3	Y	1175	1198	1	48
02	DLQ G-10	8511	-0-	8511	17913	385 1224	1 9	6902	3	Y	1113	1135	1	26
03	27127 X	9214	-0-	-17913	-0-	235 8	1 4	7564	3	Y	1279	1256	1	49
04	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	166 1343	1 9	7180	3	Y	1221	1204	1	66

AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782														
11	10020 X	8063	-0-	-1957	-0-	562 1531	1 9	5970	3	Y	1392	1418	1	52
12	10292 X	8091	-0-	-2201	-0-	750 3	1 4	5906	3	Y	1302	1293	1	61
01	DLQ G-10	7474	-0-	7474	7474	355 3	1 4	5922	3	Y	1085	1066	1	80
02	DLQ G-10	6701	-0-	6701	14175	287 2	1 4	5147	3	Y	1150	1185	1	45
03	21426 X	7251	-0-	-14175	-0-	168 1670	1 9	5413	3	Y	1518	1409	1	154
04	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	105 196	1 4	4526	3	Y	1130	1186	1	98

CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325														
11	16230 X	16064	-0-	-166	-0-	1871 857	1 4	12120	3	Y	1105	1028	1	216
12	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	1468 443	1 4	13787	3	Y	1257	1297	1	176
01	DLQ G-10	15612	-0-	15612	15612	627 7	1 4	13535	3	Y	1312	1316	1	172
02	DLQ G-10	15097	-0-	15097	30709	716 1210	1 9	13171	3	Y	1100	1126	1	146
03	47648 X	16939	-0-	-30709	-0-	838 1509	1 9	14592	3	Y	1372	1296	1	222
04	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	352 1445	1 9	14812	3	Y	1314	1339	1	193

CENIZO A WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819														
11	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	925 424	1 4	5990	3	Y	949	874	1	186
12	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	802 242	1 4	7526	3	Y	1055	1093	1	148
01	DLQ G-10	8812	-0-	8812	8812	348 4	1 4	7510	3	Y	864	899	1	113
02	DLQ G-10	7347	-0-	7347	16159	330 946	1 9	6071	3	Y	860	859	1	114
03	24629 X	8470	-0-	-16159	-0-	409 939	1 9	7122	3	Y	854	830	1	138
04	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	166 1073	1 9	7001	3	Y	975	969	1	144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12750 X	12083	-0-	-667	-0-	1330 609	1 4	8609 1535	3 9	Y	1395	1260	1	273
12	14415 X	13521	-0-	-894	-0-	1133 342	1 4	10637 1409	3 9	Y	1281	1375	1	179
01	DLQ G-10	13645	-0-	13645	13645	544 6	1 4	11784 1311	3 9	Y	1192	1215	1	156
02	DLQ G-10	11685	-0-	11685	25330	549 1042	1 9	10094	3	Y	947	977	1	126
03	37623 X	12293	-0-	-25330	-0-	615 967	1 9	10711	3	Y	879	863	1	142
04	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	250 614	1 9	10544	3	Y	558	618	1	82
CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464														
11	15570 X	15106	-0-	-464	-0-	1766 1859	1 9	11481	3	Y	1690	1787	1	108
12	16709 X	12962	-0-	-3747	-0-	1041 1517	1 9	10404	3	Y	1379	1309	1	178
01	DLQ G-10	15196	-0-	15196	15196	1051 1751	1 9	12394	3	Y	1592	1666	1	104
02	DLQ G-10	6622	-0-	6622	21818	429 2	1 4	4666 1525	3 9	Y	1386	1378	1	112
03	31857 X	10039	-0-	-21818	-0-	477 1667	1 9	7895	3	Y	1515	1529	1	98
04	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	374 1423	1 9	11645	3	Y	1294	1293	1	99
AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243														
11	14130 X	11494	-0-	-2636	-0-	857 1528	1 9	9109	3	Y	1389	1465	1	54
12	14074 X	10377	-0-	-3697	-0-	1042 1134	1 9	8201	3	Y	1031	1029	1	56
01	DLQ G-10	11515	-0-	11515	11515	557 1	1 4	9270 1687	3 9	Y	1534	1527	1	63
02	DLQ G-10	10871	-0-	10871	22386	487 1668	1 9	8716	3	Y	1516	1543	1	36
03	33779 X	11393	-0-	-22386	-0-	292 10	1 4	9393 1698	3 9	Y	1544	1520	1	60
04	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	208 1612	1 9	8992	3	Y	1465	1446	1	79
AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734														
11	13320 X	10513	-0-	-2807	-0-	725 2089	1 9	7699	3	Y	1899	1903	1	70
12	12586 X	11102	-0-	-1484	-0-	993 4	1 4	7814 2291	3 9	Y	2083	2055	1	98
01	DLQ G-10	10460	-0-	10460	10460	490 5	1 4	8177 1788	3 9	Y	1625	1603	1	120
02	DLQ G-10	9863	-0-	9863	20323	411 3	1 4	7368 2081	3 9	Y	1892	1938	1	74
03	30491 X	10168	-0-	-20323	-0-	249 1867	1 9	8052	3	Y	1697	1599	1	172
04	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	156 292	1 4	6711 2103	3 9	Y	1912	1918	1	166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT D														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 870209															
WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12360 X	8590	-0-	-3770	-0-	620	1	6584	3	Y	1260	1291	1		47
12	9796 X	9549	-0-	-247	-0-	1386	9	7282	3	Y	1217	1207	1		57
01	DLQ G-10	8173	-0-	8173	8173	3	4	1339	9						
02	DLQ G-10	8154	-0-	8154	16327	389	1	6487	3	Y	1175	1145	1		87
03	24288 X	7961	-0-	-16327	-0-	4	4	1293	9						
04	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	364	1	6531	3	Y	1143	1185	1		45
						2	4	1257	9						
						208	1	6684	3	Y	972	918	1		99
						1069	9								
						132	1	5757	3	Y	912	932	1		79
						247	4	1003	9						
AVANT F WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 17646															
11	14400 X	10936	-0-	-3464	-0-	767	1	7983	3	Y	1899	1881	1		85
12	13671 X	9157	-0-	-4514	-0-	97	4	2089	9						
01	DLQ G-10	11230	-0-	11230	11230	866	1	6837	3	Y	1308	1296	1		97
02	DLQ G-10	9192	-0-	9192	20422	15	4	1439	9						
03	29242 X	8820	-0-	-20422	-0-	508	1	8463	3	Y	1907	1926	1		78
04	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	161	4	2098	9						
						399	1	7149	3	Y	1494	1518	1		54
						1	4	1643	9						
						217	1	6991	3	Y	1465	1469	1		50
						1612	9								
						156	1	6685	3	Y	1491	1493	1		48
						317	4	1640	9						
CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549															
11	13710 X	12967	-0-	-743	-0-	1523	1	9901	3	Y	1403	1471	1		90
12	13764 X	13694	-0-	-70	-0-	1543	9	11044	3	Y	1404	1313	1		181
01	DLQ G-10	12669	-0-	12669	12669	1106	1	10463	3	Y	1202	1304	1		79
02	DLQ G-10	10830	-0-	10830	23499	1544	9	8540	3	Y	1053	1047	1		85
03	36274 X	12775	-0-	-23499	-0-	884	1	1158	9						
04	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	1322	9	10730	3	Y	1157	1167	1		75
						1128	1								
						4	4								
						772	1	10487	3	Y	1011	1009	1		77
						1273	9								
						335	1								
						1112	9								
CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756															
11	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	2110	1	13723	3	Y	1560	1616	1		100
12	17825 X	17821	-0-	-4	-0-	1716	9	14547	3	Y	1652	1539	1		213
01	DLQ G-10	17350	-0-	17350	17350	1457	1	14395	3	Y	1580	1690	1		103
02	DLQ G-10	15694	-0-	15694	33044	1817	9	12535	3	Y	1353	1347	1		109
03	49092 X	16048	-0-	-33044	-0-	1217	1	1488	9						
04	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	1738	9	13574	3	Y	1360	1381	1		88
						1665	1								
						6	4								
						978	1	13621	3	Y	1361	1345	1		104
						1496	9								
						437	1								
						1497	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	9570 X	8854	-0-	-716	-0-	1058 916	1 9	6880	3	Y	833	876	1	53
12	9765 X	9134	-0-	-631	-0-	750 895	1 9	7489	3	Y	814	762	1	105
01	DLQ G-10	8552	-0-	8552	8552	592 956	1 9	7004	3	Y	869	917	1	57
02	DLQ G-10	7560	-0-	7560	16112	782 3	1 4	5888	3	Y	806	798	1	65
03	23661 X	7549	-0-	-16112	-0-	440 1008	1 9	6101	3	Y	916	922	1	59
04	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	201 958	1 9	6275	3	Y	871	864	1	66
CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473														
11	11340 X	9924	-0-	-1416	-0-	1182 1056	1 9	7686	3	Y	960	1011	1	62
12	11501 X	9866	-0-	-1635	-0-	801 1067	1 9	7998	3	Y	970	907	1	125
01	DLQ G-10	9487	-0-	9487	9487	652 1113	1 9	7722	3	Y	1012	1071	1	66
02	DLQ G-10	8977	-0-	8977	18464	944 3	1 4	7109	3	Y	837	836	1	67
03	27781 X	9317	-0-	-18464	-0-	561 966	1 9	7790	3	Y	878	888	1	57
04	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	252 893	1 9	7854	3	Y	812	807	1	62
CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460														
11	12630 X	9341	-0-	-3289	-0-	1075 1277	1 9	6989	3	Y	1161	1234	1	74
12	12400 X	9290	-0-	-3110	-0-	732 1247	1 9	7311	3	Y	1134	1062	1	146
01	DLQ G-10	8736	-0-	8736	8736	568 1269	1 9	6899	3	Y	1154	1225	1	75
02	DLQ G-10	7828	-0-	7828	16564	788 3	1 4	5948	3	Y	990	985	1	80
03	25336 X	8772	-0-	-16564	-0-	502 1297	1 9	6973	3	Y	1179	1183	1	76
04	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	229 1141	1 9	7131	3	Y	1037	1034	1	79
AVANT C WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902														
11	10650 X	8620	-0-	-2030	-0-	617 1450	1 9	6553	3	Y	1318	1358	1	49
12	10757 X	8810	-0-	-1947	-0-	819 3	1 4	6446	3	Y	1402	1385	1	66
01	DLQ G-10	7668	-0-	7668	7668	368 3	1 4	6142	3	Y	1050	1038	1	78
02	DLQ G-10	6963	-0-	6963	14631	315 2	1 4	5638	3	Y	916	958	1	36
03	21974 X	7343	-0-	-14631	-0-	188 1093	1 9	6062	3	Y	994	929	1	101
04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	127 237	1 4	5449	3	Y	873	898	1	76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BURNS RANCH E				//CONT.// WELL #:	12018 200 870209 102H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 297099		CAPACITY COMPL. DATE 02/13/2022				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-			156	1	4515	3	Y	1774	1662	1			442
12	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-			170	4	1951	9							292
01	DLQ G-10	7196	-0-	7196	7196			353	4	1779	9							318
02	DLQ G-10	5929	-0-	5929	13125			426	1	4760	3	Y	1746	1720	1			179
03	19520 X	6395	-0-	-13125	-0-			89	4	1921	9							184
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-			132	1	4077	3	Y	1564	1703	1			186
								1720	9									
								46	1	4395	3	Y	1750	1745	1			
								29	4	1925	9							
								444	1	3637	3	Y	1594	1592	1			
								29	4	1753	9							
BURNS RANCH E				WELL #:	101H	RRCID -> 297187	COMPL. DATE 02/14/2022	TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537										
11	7320 X	5846	-0-	-1474	-0-			125	1	3595	3	Y	1810	1746	1			451
12	7285 X	6344	-0-	-941	-0-			135	4	1991	9							365
01	DLQ G-10	6191	-0-	6191	6191			102	1	3700	3	Y	2020	2106	1			356
02	DLQ G-10	5576	-0-	5576	11767			320	4	2222	9							201
03	18006 X	6239	-0-	-11767	-0-			327	1	3648	3	Y	1953	1962	1			208
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-			68	4	2148	9							235
								115	1	3535	3	Y	1751	1906	1			
								1926	9									
								42	1	3989	3	Y	1984	1977	1			
								26	4	2182	9							
								390	1	3198	3	Y	2012	1985	1			
								25	4	2213	9							
AVANT F				WELL #:	117H	RRCID -> 297188	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484										
11	12720 X	10132	-0-	-2588	-0-			714	1	7425	3	Y	1729	1716	1			77
12	13144 X	9835	-0-	-3309	-0-			91	4	1902	9							105
01	DLQ G-10	5755	-0-	5755	5755			932	1	7333	3	Y	1413	1385	1			31
02	DLQ G-10	7477	-0-	7477	13232			16	4	1554	9							47
03	24092 X	10860	-0-	-13232	-0-			270	1	4554	3	Y	768	842	1			65
04	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-			86	4	845	9							39
								319	1	5721	3	Y	1305	1289	1			
								1	4	1436	9							
								263	1	8483	3	Y	1922	1904	1			
								2114	9									
								145	1	6206	3	Y	1214	1240	1			
								294	4	1335	9							
AVANT F				WELL #:	119H	RRCID -> 297189	COMPL. DATE 01/05/2023	TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213										
11	23550 X	17827	-0-	-5723	-0-			1386	1	14406	3	Y	1690	1663	1			76
12	21824 X	18084	-0-	-3740	-0-			176	4	1859	9							132
01	DLQ G-10	16884	-0-	16884	16884			1815	1	14289	3	Y	1771	1715	1			62
02	DLQ G-10	15710	-0-	15710	32594			32	4	1948	9							51
03	48508 X	15914	-0-	-32594	-0-			847	1	14093	3	Y	1523	1593	1			46
04	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-			269	4	1675	9							37
								748	1	13409	3	Y	1410	1421	1			
								2	4	1551	9							
								434	1	13986	3	Y	1358	1363	1			
								1494	9									
								286	1	12337	3	Y	1139	1148	1			
								581	4	1253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT F															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525										CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
11	15690 X	11616	-0-	-4074	-0-	811 103	1 4	8437 2265	3 9	Y	2059	2040	1			92											
12	15283 X	12159	-0-	-3124	-0-	1129 20	1 4	8887 2123	3 9	Y	1930	1878	1			144											
01	DLQ G-10	11468	-0-	11468	11468	517 164	1 4	8610 2177	3 9	Y	1979	2042	1			81											
02	DLQ G-10	9458	-0-	9458	20926	411 1	1 4	7368 1678	3 9	Y	1525	1551	1			55											
03	30061 X	9135	-0-	-20926	-0-	223 1744	1 9	7168	3	Y	1585	1586	1			54											
04	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	170 344	1 4	7318 1957	3 9	Y	1779	1775	1			58											
AVANT D				WELL #:	110H	RRCID -> 297206	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7760 - 19500															
11	11400 X	9135	-0-	-2265	-0-	656 1504	1 9	6975	3	Y	1367	1400	1			51											
12	11315 X	9984	-0-	-1331	-0-	927 3	1 4	7297 1757	3 9	Y	1597	1573	1			75											
01	DLQ G-10	9154	-0-	9154	9154	410 4	1 4	6835 1905	3 9	Y	1732	1679	1			128											
02	DLQ G-10	7991	-0-	7991	17145	353 2	1 4	6331 1305	3 9	Y	1186	1267	1			47											
03	25412 X	8267	-0-	-17145	-0-	206 1422	1 9	6639	3	Y	1293	1209	1			131											
04	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	147 275	1 4	6312 1320	3 9	Y	1200	1227	1			104											
MIDWAY C				WELL #:	109H	RRCID -> 297213	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	6936	PERF.	6998 - 18179															
11	11280 X	8096	-0-	-3184	-0-	7 1375	1 4	5694 1020	3 9	Y	927	930	1			46											
12	11005 X	7720	-0-	-3285	-0-	30 467	1 4	6098 1125	3 9	Y	1023	996	1			73											
01	DLQ G-10	7835	-0-	7835	7835	29 81	1 4	6691 1034	3 9	Y	940	954	1			59											
02	DLQ G-10	8234	-0-	8234	16069	17 3	1 4	7058 1156	3 9	Y	1051	1043	1			67											
03	23656 X	7587	-0-	-16069	-0-	6510 1036	3 9	41	4	Y	942	980	1			29											
04	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	27 34	1 4	5619 843	3 9	Y	766	755	1			40											
TAYLOR-CARRICO UNIT #1				WELL #:	102H	RRCID -> 297217	COMPL. DATE	01/02/2022	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7067 - 16969															
11	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	658 6	1 4	4220 1153	3 9	Y	1048	1083	1			47											
12	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	623 1092	1 9	4253	3	Y	993	985	1			55											
01	DLQ G-10	7696	-0-	7696	7696	591 1	1 4	5893 1211	3 9	Y	1101	1115	1			41											
02	DLQ G-10	7135	-0-	7135	14831	1171 1	1 4	4928 1035	3 9	Y	941	953	1			29											
03	21275 X	6444	-0-	-14831	-0-	793 1	1 4	4850 800	3 9	Y	727	733	1			23											
04	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	374 756	1 9	4207	3	Y	687	691	1			19											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY SOUTH M															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901										CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
11	8040 X	1735	-0-	-6305	-0-	214 269	1 4	584 668	3 9	Y	607	685	1			83											
12	6913 X	1339	-0-	-5574	-0-	229 7	1 4	509 594	3 9	Y	540	546	1			77											
01	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	336 17	1 4	1015 1213	3 9	Y	1103	816	1			364											
02	DLQ G-10	1718	-0-	1718	4299	328 2	1 4	535 853	3 9	Y	775	997	1			142											
03	4952 X	653	-0-	-4299	-0-	113 3	1 4	111 426	3 9	Y	387	503	1			26											
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	311 9	1 4	1371 882	3 9	Y	802	751	1			77											
MIDWAY SOUTH L WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019																											
11	10740 X	4214	-0-	-6526	-0-	554 696	1 4	2138 826	3 9	Y	751	653	1			103											
12	5239 X	1598	-0-	-3641	-0-	430 12	1 4	897 259	3 9	Y	235	305	1			33											
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	11 1	1 4	57 98	3 9	Y	89	93	1			29											
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	2044	406 3	1 4	1059 409	3 9	Y	372	333	1			68											
03	4786 X	2742	-0-	-2044	-0-	628 15	1 4	1440 659	3 9	Y	599	626	1			41											
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	273 8	1 4	1153 590	3 9	Y	536	526	1			51											
MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921																											
11	8400 X	3538	-0-	-4862	-0-	467 586	1 4	1660 825	3 9	Y	750	783	1			103											
12	4185 X	854	-0-	-3331	-0-	207 6	1 4	455 186	3 9	Y	169	248	1			24											
01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	99 5	1 4	274 102	3 9	Y	93	86	1			31											
02	DLQ G-10	4309	-0-	4309	4789	1130 8	1 4	2203 968	3 9	Y	880	750	1			161											
03	7504 X	2715	-0-	-4789	-0-	859 21	1 4	1199 636	3 9	Y	578	700	1			39											
04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	137 4	1 4	570 332	3 9	Y	302	312	1			29											
WEST FLORES A 201 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302																											
11	5640 X	4300	-0-	-1340	-0-	216 846	1 9	3238	3	N	769	826	1			265											
12	5394 X	4323	-0-	-1071	-0-	491 871	1 9	2961	3	N	792	872	1			185											
01	5394 X	4552	-0-	-842	-0-	732 867	1 9	2953	3	N	788	800	1			173											
02	4396 X	4122	-0-	-274	-0-	3294	3	828	9	N	753	649	1			277											
03	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	475 858	1 9	3481	3	N	780	665	1			392											
04	4410 X	4193	-0-	-217	-0-	581 853	1 9	2759	3	N	775	822	1			345											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST FLORES A 201														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6150 X	4627	-0-	-1523	-0-	232 917	1 9	3478	3	N	834	818	1	213
12	5797 X	4605	-0-	-1192	-0-	524 920	1 9	3161	3	N	836	827	1	222
01	5797 X	4920	-0-	-877	-0-	785 971	1 9	3164	3	N	883	782	1	323
02	4928 X	4349	-0-	-579	-0-	3428	3	921	9	N	837	717	1	443
03	5425 X	4985	-0-	-440	-0-	490 903	1 9	3592	3	N	821	979	1	285
04	4770 X	4105	-0-	-665	-0-	595 684	1 9	2826	3	N	622	654	1	253
ST JOHN-ROD UNIT DIM														
WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200														
11	10590 X	7907	-0-	-2683	-0-	6673	3	1234	9	N	1122	1110	1	390
12	10540 X	7645	-0-	-2895	-0-	6416	3	1229	9	N	1117	1102	1	405
01	8742 X	7561	-0-	-1181	-0-	32 1209	1 9	6320	3	N	1099	1079	1	425
02	7896 X	6140	-0-	-1756	-0-	5113	3	1027	9	N	934	886	1	473
03	8742 X	6217	-0-	-2525	-0-	5183	3	1034	9	N	940	885	1	528
04	7920 X	5976	-0-	-1944	-0-	4858 1022	3 9	96	4	N	929	1072	1	385
ST JOHN-ROD UNIT DIM														
WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 15246														
11	9330 X	7966	-0-	-1364	-0-	6412	3	1554	9	N	1413	1478	1	277
12	8959 X	6872	-0-	-2087	-0-	5395	3	1477	9	N	1343	1293	1	327
01	8401 X	5420	-0-	-2981	-0-	21 1359	1 9	4040	3	N	1235	1292	1	270
02	7504 X	4307	-0-	-3197	-0-	3031	3	1276	9	N	1160	1108	1	322
03	8308 X	6250	-0-	-2058	-0-	4811	3	1439	9	N	1308	1292	1	338
04	7980 X	6728	-0-	-1252	-0-	5270 1354	3 9	104	4	N	1231	1282	1	287
HATCH-CENIZO A278														
WELL #: 1HL RRCID -> 297556 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688														
11	19140 X	17233	-0-	-1907	-0-	407 2081	1 9	14745	3	N	1892	2045	1	202
12	19778 X	17349	-0-	-2429	-0-	402 2047	1 9	14900	3	N	1861	1680	1	383
01	18166 X	17745	-0-	-421	-0-	412 2009	1 9	15324	3	N	1826	1864	1	345
02	16072 X	15346	-0-	-726	-0-	240 1778	1 9	13328	3	N	1616	1673	1	288
03	17794 X	16211	-0-	-1583	-0-	116 1900	1 9	14195	3	N	1727	1647	1	368
04	17220 X	15971	-0-	-1249	-0-	620 1855	1 9	13496	3	N	1686	1854	1	200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST FLORES A 201															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209															CNTY: DIMMIT																													
WELL #: 13HL RRCID -> 297557															COMPL. DATE 08/26/2022															TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE																																				
11	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-				451 1			6759 3	N		1040			997 1				260																																					
12	9827 X	8156	-0-	-1671	-0-				1144 9			6097 3	N		952			924 1				288																																					
01	9827 X	6855	-0-	-2972	-0-				1012 1			4743 3	N		851			817 1				322																																					
02	8876 X	6468	-0-	-2408	-0-				1047 9																																																		
03	9641 X	6842	-0-	-2799	-0-				1176 1			832 9	N		756			920 1				158																																					
04	8340 X	5325	-0-	-3015	-0-				936 9			5199 3	N		848			649 1				357																																					
									5636 3																																																		
									710 1																																																		
									933 9																																																		
									782 1																																																		
									832 9																																																		
BOWMAN C234															WELL #: 1H RRCID -> 297559															COMPL. DATE 02/28/2022															TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 17741														
11	20070 X	10737	-0-	-9333	-0-				288 1			9068 3	N		1235			1269 1				170																																					
12	18817 X	13536	-0-	-5281	-0-				22 4			1359 9																																															
01	18135 X	13504	-0-	-4631	-0-				11497 3			2039 9	N		1854			1650 1				374																																					
02	16380 X	11805	-0-	-4575	-0-				39 1			11341 3	N		1726			1641 1				459																																					
03	16523 X	11652	-0-	-4871	-0-				225 4			1899 9																																															
04	13110 X	10203	-0-	-2907	-0-				77 1			9968 3	N		1600			1641 1				418																																					
									1760 9																																																		
									9599 3			289 4	N		1604			1660 1				362																																					
									1764 9																																																		
									8513 3			97 4	N		1448			1302 1				508																																					
									1593 9																																																		
MARTINEZ E															WELL #: 101H RRCID -> 297562															COMPL. DATE 09/03/2020															TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272														
11	9690 X	9319	-0-	-371	-0-				725 1			7703 3	Y		803			817 1				31																																					
12	9889 X	9465	-0-	-424	-0-				8 4			883 9																																															
01	9982 X	9123	-0-	-859	-0-				976 1			7688 3	Y		728			693 1				66																																					
02	9016 X	7774	-0-	-1242	-0-				801 9																																																		
03	9982 X	9081	-0-	-901	-0-				468 1			7801 3	Y		775			798 1				43																																					
04	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-				1 4			853 9																																															
									360 1			6445 3	Y		881			851 1				73																																					
									969 9																																																		
									240 1			7737 3	Y		1004			1012 1				65																																					
									1104 9																																																		
									200 1			8638 3	Y		972			947 1				90																																					
									1069 9																																																		
NANCE RANCH A UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 297566															COMPL. DATE 03/15/2022															TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201														
11	14B2 EXT	4307	-0-	4307		13386			706 1			2698 4	Y		821			815 1				147																																					
12	14B2 EXT	3966	-0-	3966		17352			903 9																																																		
01	18821 X	1469	-0-	-17352	-0-				684 1			2433 4	Y		772			796 1				123																																					
02	4368 X	2471	-0-	-1897	-0-				849 9																																																		
03	4464 X	3683	-0-	-781	-0-				205 1			707 4	Y		506			571 1				58																																					
04	4320 X	3262	-0-	-1058	-0-				557 9																																																		
									325 1			1209 4	Y		852			722 1				188																																					
									937 9																																																		
									573 1			1966 4	Y		1040			1005 1				223																																					
									1144 9																																																		
									476 1			1729 4	Y		961			1046 1				138																																					
									1057 9																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ E															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7580 - 18619														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
11	11280 X	10494	-0-		-786	-0-	807 9	1 4	8570 1108	3 9	Y	1007	1017	1			39												
12	11656 X	9779	-0-		-1877	-0-	987 1023	1 9	7769	3	Y	930	884	1			85												
01	11005 X	8111	-0-		-2894	-0-	408 1	1 4	6807 895	3 9	Y	814	853	1			46												
02	9940 X	4709	-0-		-5231	-0-	216 616	1 9	3877	3	Y	560	560	1			46												
03	11005 X	7121	-0-		-3884	-0-	187 906	1 9	6028	3	Y	824	817	1			53												
04	10500 X	5606	-0-		-4894	-0-	109 817	1 9	4680	3	Y	743	727	1			69												
NANCE RANCH A UNIT															WELL #:	3H	RRCID -> 297568	COMPL. DATE 03/15/2022	TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7250 - 16822								
11	8730 X	4825	-0-		-3905	-0-	830 826	1 9	3169	4	Y	751	713	1			135												
12	6510 X	5087	-0-		-1423	-0-	888 1040	1 9	3159	4	Y	945	930	1			150												
01	DLQ G-10	4026	-0-		4026	4026	704 889	1 9	2433	4	Y	808	865	1			93												
02	DLQ G-10	3042	-0-		3042	7068	506 655	1 9	1881	4	Y	595	557	1			131												
03	10829 X	3761	-0-		-7068	-0-	643 911	1 9	2207	4	Y	828	782	1			177												
04	3638 X	3638	-0-		-0-	-0-	593 889	1 9	2156	4	Y	808	869	1			116												
NANCE RANCH B															WELL #:	6H	RRCID -> 297569	COMPL. DATE 11/19/2021	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 7269 - 18154								
11	5130 X	3646	-0-		-1484	-0-	644 542	1 9	2460	4	Y	493	473	1			88												
12	5053 X	3488	-0-		-1565	-0-	623 650	1 9	2215	4	Y	591	585	1			94												
01	5053 X	2427	-0-		-2626	-0-	439 471	1 9	1517	4	Y	428	473	1			49												
02	4284 X	830	-0-		-3454	-0-	145 145	1 9	540	4	Y	132	152	1			29												
03	3782 X	760	-0-		-3022	-0-	100 318	1 9	342	4	Y	289	256	1			62												
04	4397 X	4397	-0-		-0-	-0-	745 943	1 9	2709	4	Y	857	796	1			123												
NANCE RANCH B															WELL #:	7H	RRCID -> 297570	COMPL. DATE 11/25/2021	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 7329 - 17755								
11	6810 X	5239	-0-		-1571	-0-	951 656	1 9	3632	4	Y	596	562	1			107												
12	6417 X	5072	-0-		-1345	-0-	1037 345	1 9	3690	4	Y	314	371	1			50												
01	6417 X	4232	-0-		-2185	-0-	891 261	1 9	3080	4	Y	237	260	1			27												
02	5460 X	4111	-0-		-1349	-0-	840 143	1 9	3128	4	Y	130	128	1			29												
03	5425 X	3999	-0-		-1426	-0-	879 102	1 9	3018	4	Y	93	102	1			20												
04	5250 X	-0-	-0-		-5250	-0-					Y	59	71	1			8												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT B															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
11	12720 X	10812	-0-	-1908	-0-		797 1546	1 9	8469	3	Y	1405	1486	1			54																											
12	12121 X	9707	-0-	-2414	-0-		911 1627	1 9	7169	3	Y	1479	1453	1			80																											
01	12121 X	6296	-0-	-5825	-0-		297 1052	1 9	4947	3	Y	956	997	1			39																											
02	10948 X	8455	-0-	-2493	-0-		391 1054	1 9	7010	3	Y	958	974	1			23																											
03	11656 X	7906	-0-	-3750	-0-		213 8	1 4	6856	3	Y	754	748	1			29																											
04	10800 X	7396	-0-	-3404	-0-		153 629	1 9	6614	3	Y	572	570	1			31																											
AVANT B															WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227																													
11	13110 X	11696	-0-	-1414	-0-		840 1928	1 9	8928	3	Y	1753	1850	1			68																											
12	13547 X	11931	-0-	-1616	-0-		1117 2022	1 9	8792	3	Y	1838	1807	1			99																											
01	12803 X	11078	-0-	-1725	-0-		523 1	1 4	8732	3	Y	1656	1687	1			68																											
02	11536 X	10281	-0-	-1255	-0-		442 1926	1 9	7913	3	Y	1751	1778	1			41																											
03	12090 X	11627	-0-	-463	-0-		288 10	1 4	9283	3	Y	1860	1829	1			72																											
04	11700 X	10748	-0-	-952	-0-		200 1924	1 9	8624	3	Y	1749	1727	1			94																											
AVANT B															WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 19103																													
11	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-		801 2108	1 9	8510	3	Y	1916	2002	1			74																											
12	11191 X	10933	-0-	-258	-0-		1030 1792	1 9	8111	3	Y	1629	1615	1			88																											
01	11191 X	7153	-0-	-4038	-0-		338 1147	1 9	5668	3	Y	1043	1088	1			43																											
02	10668 X	7144	-0-	-3524	-0-		312 1249	1 9	5583	3	Y	1135	1151	1			27																											
03	11811 X	7835	-0-	-3976	-0-		194 7	1 4	6247	3	Y	1261	1239	1			49																											
04	11430 X	7528	-0-	-3902	-0-		143 1223	1 9	6162	3	Y	1112	1101	1			60																											
AVANT E															WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606																													
11	9930 X	5110	-0-	-4820	-0-		262 33	1 4	3982	3	Y	757	762	1			34																											
12	9517 X	9033	-0-	-484	-0-		902 16	1 4	7096	3	Y	926	891	1			69																											
01	9052 X	7736	-0-	-1316	-0-		392 124	1 4	6549	3	Y	610	654	1			25																											
02	6944 X	6593	-0-	-351	-0-		316 1	1 4	5667	3	Y	554	559	1			20																											
03	9021 X	8766	-0-	-255	-0-		240 807	1 9	7719	3	Y	734	729	1			25																											
04	8730 X	7618	-0-	-1112	-0-		149 302	1 4	6407	3	Y	691	694	1			22																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
AVANT E														
WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	15300 X	12035	-0-	-3265	-0-	870	1	9049	3	Y	1824	1807	1	82
12	14694 X	13632	-0-	-1062	-0-	110	4	2006	9					
01	14105 X	10834	-0-	-3271	-0-	1250	1	9833	3	Y	2297	2208	1	171
02	12152 X	8891	-0-	-3261	-0-	22	4	2527	9					
03	13640 X	10356	-0-	-3284	-0-	497	1	8277	3	Y	1729	1829	1	71
04	13200 X	10097	-0-	-3103	-0-	158	4	1902	9					
						385	1	6901	3	Y	1458	1476	1	53
						1	4	1604	9					
						256	1	8246	3	Y	1685	1681	1	57
						1854	9							
						179	1	7736	3	Y	1653	1657	1	53
						364	4	1818	9					
AVANT E														
WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390														
11	10440 X	9195	-0-	-1245	-0-	718	1	7456	3	Y	845	845	1	38
12	10571 X	9472	-0-	-1099	-0-	91	4	930	9					
01	10323 X	8180	-0-	-2143	-0-	966	1	7605	3	Y	804	782	1	60
02	9324 X	6873	-0-	-2451	-0-	17	4	884	9					
03	10323 X	6257	-0-	-4066	-0-	412	1	6897	3	Y	673	706	1	27
04	9210 X	8215	-0-	-995	-0-	131	4	740	9					
						330	1	5909	3	Y	575	581	1	21
						1	4	633	9					
						172	1	5527	3	Y	507	511	1	17
						558	9							
						159	1	6956	3	Y	706	700	1	23
						323	4	777	9					
ST JOHN-ROD UNIT DIM														
WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8256 - 14990														
11	2040 X	1110	-0-	-930	-0-	801	3	309	9	N	281	189	1	157
12	2108 X	1173	-0-	-935	-0-	858	3	315	9	N	286	358	1	85
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	N	251	187	1	149
						276	9							
02	1036 N	943	-0-	-93	-0-	655	3	288	9	N	262	358	1	53
03	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	695	3	319	9	N	290	169	1	174
04	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	680	3	13	4	N	290	362	1	102
						319	9							
MARTINEZ E														
WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7580 - 18619														
11	8700 X	7040	-0-	-1660	-0-	516	1	5487	3	Y	937	947	1	36
12	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	6	4	1031	9					
01	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	717	1	5644	3	Y	1092	1028	1	100
02	6580 X	6441	-0-	-139	-0-	1201	9							
03	7564 X	6918	-0-	-646	-0-	370	1	6166	3	Y	1028	1070	1	58
04	7410 X	6934	-0-	-476	-0-	1	4	1131	9					
						285	1	5101	3	Y	959	938	1	79
						1055	9							
						174	1	5599	3	Y	1041	1053	1	67
						1145	9							
						134	1	5776	3	Y	931	912	1	86
						1024	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
MARTINEZ F														
WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 17428														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7470 X	7303	-0-	-167	-0-	544 1	5786 3	967 9	967 9	Y	879	888 1		34
12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	784 1	6173 3	1011 9	1011 9	Y	919	869 1		84
01	7719 X	5137	-0-	-2582	-0-	255 1	4252 3	1 4	629 9	Y	572	624 1		32
02	6916 X	5988	-0-	-928	-0-	287 1	5142 3	559 9		Y	508	498 1		42
03	7967 X	7111	-0-	-856	-0-	189 1	6101 3	821 9		Y	746	740 1		48
04	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	154 1	6626 3	1036 9		Y	942	903 1		87
MARTINEZ F														
WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980														
11	14430 X	13641	-0-	-789	-0-	1010 1	10735 3	11 4	1885 9	Y	1714	1718 1		66
12	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	1374 1	10819 3	1955 9		Y	1777	1681 1		162
01	13888 X	13370	-0-	-518	-0-	680 1	11345 3	2 4	1343 9	Y	1221	1315 1		68
02	12740 X	11806	-0-	-934	-0-	558 1	10004 3	1244 9		Y	1131	1106 1		93
03	14136 X	12924	-0-	-1212	-0-	350 1	11265 3	1309 9		Y	1190	1206 1		77
04	13680 X	11353	-0-	-2327	-0-	233 1	10069 3	1051 9		Y	955	943 1		89
NANCE RANCH B														
WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816														
11	7680 X	6199	-0-	-1481	-0-	1012 1	3863 4	1324 9		Y	1204	1141 1		216
12	7595 X	5825	-0-	-1770	-0-	1052 1	3741 4	1032 9		Y	938	1005 1		149
01	7595 X	4975	-0-	-2620	-0-	868 1	2998 4	1109 9		Y	1008	1041 1		116
02	6440 X	5005	-0-	-1435	-0-	832 1	3094 4	1079 9		Y	981	881 1		216
03	6479 X	6127	-0-	-352	-0-	1131 1	3882 4	1114 9		Y	1013	1012 1		217
04	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	1267 1	4607 4	1114 9		Y	1013	1085 1		145
YARBROUGH														
WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244														
11	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1030 3	453 9	1219 3	431 9	Y	412	437 1		171
12	1767 X	1650	-0-	-117	-0-	1219 3	431 9	39 1	1216 3	Y	392	330 1		233
01	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	451 9		817 3	462 9	Y	410	442 1		201
02	1372 N	1279	-0-	-93	-0-	800 3	424 9	665 3	359 9	Y	420	336 1		285
03	1643 N	1224	-0-	-419	-0-					Y	385	484 1		186
04	1650 N	1024	-0-	-626	-0-					Y	326	292 1		220

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
															WELL #: 116H					RRCID -> 298009					COMPL. DATE 06/17/2017					TOTAL DEPTH 7477					PERF. 7751 - 12221				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-		2876	3		32	9	Y	29	30	1		12																						
12	4061 X	3391	-0-	-670	-0-		3361	3		30	9	Y	27	23	1		16																						
01	4061 X	2357	-0-	-1704	-0-		71	1		2254	3	Y	29	31	1		14																						
							32	9																															
02	3668 X	2275	-0-	-1393	-0-		2244	3		31	9	Y	28	23	1		19																						
03	3503 X	2604	-0-	-899	-0-		2574	3		30	9	Y	27	33	1		13																						
04	3270 X	2058	-0-	-1212	-0-		2036	3		22	9	Y	20	19	1		14																						
YARBROUGH															WELL #: 101H					RRCID -> 298010					COMPL. DATE 12/30/2017					TOTAL DEPTH 7394					PERF. 7928 - 12188				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	127	117	1		37																						
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-							Y	33	52	1		18																						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	63	58	1		23																						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	61	61	1		23																						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	52	58	1		17																						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	44	44	1		17																						
YARBROUGH															WELL #: 104H					RRCID -> 298011					COMPL. DATE 01/08/2018					TOTAL DEPTH 7397					PERF. 7692 - 12143				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	248	221	1		72																						
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-							Y	147	139	1		80																						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	250	240	1		90																						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	247	243	1		94																						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	205	233	1		66																						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	177	174	1		69																						
YARBROUGH															WELL #: 103H					RRCID -> 298027					COMPL. DATE 12/30/2017					TOTAL DEPTH 7396					PERF. 7637 - 12115				
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-		284	3		314	9	Y	285	254	1		83																						
12	1364 X	486	-0-	-878	-0-		300	3		186	9	Y	169	160	1		92																						
01	868 N	732	-0-	-136	-0-		415	3		317	9	Y	288	276	1		104																						
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-		327	3		312	9	Y	284	280	1		108																						
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-		459	3		260	9	Y	236	268	1		76																						
04	720 N	686	-0-	-34	-0-		462	3		224	9	Y	204	200	1		80																						
YARBROUGH															WELL #: 115H					RRCID -> 298028					COMPL. DATE 06/17/2017					TOTAL DEPTH 7420					PERF. 7670 - 12223				
11	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-		1217	3		125	9	Y	114	121	1		47																						
12	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-		1787	3		121	9	Y	110	92	1		65																						
01	1581 X	1413	-0-	-168	-0-		40	1		1248	3	Y	114	123	1		56																						
							125	9																															
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-		2763	3		123	9	Y	112	92	1		76																						
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-		3165	3		114	9	Y	104	130	1		50																						
04	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-		1825	3		91	9	Y	83	77	1		56																						
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33															WELL #: 100H					RRCID -> 298034					COMPL. DATE 03/14/2017					TOTAL DEPTH 7474					PERF. 7734 - 12262				
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-		406	1		1075	3	Y	213	197	1		69																						
							234	9																															
12	2852 X	959	-0-	-1893	-0-		236	1		479	3	Y	222	197	1		94																						
							244	9																															
01	2852 X	2511	-0-	-341	-0-		835	1		1029	3	Y	588	503	1		179																						
							647	9																															
02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-		415	1		904	3	Y	571	590	1		160																						
							628	9																															
03	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-		490	1		971	3	Y	499	529	1		130																						
							549	9																															
04	2430 X	1720	-0-	-710	-0-		379	1		862	3	Y	435	382	1		183																						
							479	9																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC															
YARBROUGH															
WELL #: 106H RRCID -> 298035 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 12101															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	970	3	109	9	Y	99	88	1		29
12	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1485	3	80	9	Y	73	62	1		40
01	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	912	3	180	9	Y	164	145	1		59
02	1008 X	894	-0-	-114	-0-	718	3	176	9	Y	160	158	1		61
03	1550 X	1081	-0-	-469	-0-	934	3	147	9	Y	134	152	1		43
04	1500 X	922	-0-	-578	-0-	795	3	127	9	Y	115	113	1		45

YARBROUGH													WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158		
11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1446	3	371	9	Y	337	313	1		135
12	2077 X	1627	-0-	-450	-0-	1310	3	317	9	Y	288	312	1		111
01	2077 X	998	-0-	-1079	-0-	28	1	751	3	Y	199	135	1		175
						219	9								
02	1708 X	577	-0-	-1131	-0-	383	3	194	9	Y	176	276	1		75
03	1891 X	915	-0-	-976	-0-	553	3	362	9	Y	329	294	1		110
04	1830 X	250	-0-	-1580	-0-	90	3	160	9	Y	145	141	1		114

YARBROUGH													WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33													WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220		
11	710 X	710	-0-	-0-	-0-	182	1	482	3	Y	42	52	1		14
						46	9								
12	3441 X	2	-0-	-3439	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	14	1		-0-
01	3007 X	505	-0-	-2502	-0-	184	1	227	3	Y	85	59	1		26
						94	9								
02	2324 X	1191	-0-	-1133	-0-	339	1	739	3	Y	103	100	1		29
						113	9								
03	2573 X	1621	-0-	-952	-0-	510	1	1011	3	Y	91	96	1		24
						100	9								
04	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	381	1	864	3	Y	78	69	1		33
						86	9								

YARBROUGH													WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176		
11	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1575	3	284	9	Y	258	246	1		107
12	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	1791	3	270	9	Y	245	206	1		146
01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	63	1	1976	3	Y	255	276	1		125
						281	9								
02	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1342	3	289	9	Y	263	210	1		178
03	2046 N	1352	-0-	-694	-0-	1087	3	265	9	Y	241	303	1		116
04	2250 N	1280	-0-	-970	-0-	1057	3	223	9	Y	203	182	1		137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 113H RRCID -> 298043 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 12229															CNTY: DIMMIT		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE													
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	-0-			1512 3			56 9	Y	51		54 1			21													
12	3317 X	1506	-0-	-1811	-0-	-0-			1452 3			54 9	Y	49		41 1			29													
01	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	-0-			80 1			2535 3	Y	51		55 1			25													
									56 9																							
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	-0-			2773 3			55 9	Y	50		41 1			34													
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-			2992 3			52 9	Y	47		58 1			23													
04	2580 X	1717	-0-	-863	-0-	-0-			1676 3			41 9	Y	37		35 1			25													
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33															WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998																	
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-			434 1			1151 3	Y	328		379 1			107													
									361 9																							
12	1922 X	1606	-0-	-316	-0-	-0-			472 1			956 3	Y	162		200 1			69													
									178 9																							
01	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	-0-			525 1			646 3	Y	351		313 1			107													
									386 9																							
02	1820 N	1748	-0-	-72	-0-	-0-			432 1			940 3	Y	342		353 1			96													
									376 9																							
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-			524 1			1039 3	Y	300		318 1			78													
									330 9																							
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-			373 1			847 3	Y	261		229 1			110													
									287 9																							
YARBROUGH															WELL #: 114H RRCID -> 298054 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7701 - 12229																	
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-			1282 3			31 9	Y	28		30 1			12													
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-			475 3			30 9	Y	27		23 1			16													
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1			50 3	Y	29		31 1			14													
									32 9																							
02	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-			24 3			31 9	Y	28		23 1			19													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	27		33 1			13													
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-			160 3			22 9	Y	20		19 1			14													
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33															WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302																	
11	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	-0-			262 1			693 3	Y	49		53 1			20													
									54 9																							
12	1302 X	879	-0-	-423	-0-	-0-			241 1			488 3	Y	136		90 1			66													
									150 9																							
01	837 N	665	-0-	-172	-0-	-0-			183 1			226 3	Y	233		219 1			80													
									256 9																							
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-			227 1			494 3	Y	251		209 1			122													
									276 9																							
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-			255 1			506 3	Y	239		253 1			108													
									263 9																							
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-			239 1			544 3	Y	235		252 1			91													
									259 9																							
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33															WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 12370																	
11	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	-0-			420 1			1113 3	Y	321		342 1			129													
									353 9																							
12	2015 X	1565	-0-	-450	-0-	-0-			467 1			947 3	Y	137		200 1			66													
									151 9																							
01	1922 N	1642	-0-	-280	-0-	-0-			687 1			846 3	Y	99		131 1			34													
									109 9																							
02	1764 N	1309	-0-	-455	-0-	-0-			375 1			815 3	Y	108		90 1			52													
									119 9																							
03	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	-0-			478 1			947 3	Y	102		108 1			46													
									112 9																							
04	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	-0-			438 1			994 3	Y	101		108 1			39													
									111 9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
YARBROUGH														
WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	82	3	68	9	Y	62	57	1	25
12	165 X	165	-0-	-0-	-0-	108	3	57	9	Y	52	57	1	20
01	124 X	123	-0-	-1	-0-	3	1	79	3	Y	37	25	1	32
						41	9							
02	140 X	107	-0-	-33	-0-	72	3	35	9	Y	32	50	1	14
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	436	3	68	9	Y	62	55	1	21
04	150 X	121	-0-	-29	-0-	92	3	29	9	Y	26	26	1	21
YARBROUGH														
WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134														
11	455 X	455	-0-	-0-	-0-	291	3	164	9	Y	149	133	1	43
12	837 X	62	-0-	-775	-0-	1	3	61	9	Y	55	68	1	30
01	620 N	85	-0-	-535	-0-	2	3	83	9	Y	75	78	1	27
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	74	73	1	28
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	62	70	1	20
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	2	3	58	9	Y	53	52	1	21
WATTS														
WELL #: 100H RRCID -> 298138 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-			-0-
WATTS														
WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
12	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
01	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
02	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
03	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
04	0 W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-			27
WATTS														
WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-			-0-
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29														
WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	1831	3	250	9	Y	227	184	1	280
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1322	3	261	9	Y	237	342	1	175
01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1244	3	245	9	Y	223	168	1	230
02	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1195	3	222	9	Y	202	180	1	252
03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	749	3	256	9	Y	233	365	1	120
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	232	157	1	195
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-			-0-
YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141														
11	833 X	833	-0-	-0-	-0-	697	3	136	9	Y	124	111	1	36
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	97	3	80	9	Y	73	69	1	40
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1119	3	138	9	Y	125	120	1	45
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	747	3	131	9	Y	119	119	1	45
03	81 X	81	-0-	-0-	-0-	8	3	73	9	Y	66	90	1	21
04	110 X	110	-0-	-0-	-0-	12	3	98	9	Y	89	75	1	35
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292 CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607														
11	67812 X	67812	-0-	-0-	-0-	212	1	66790	2	N	736	751	1	22
						810	9							
12	58854 X	58854	-0-	-0-	-0-	486	1	57618	2	N	682	696	1	8
						750	9							
01	87761 X	40219	-0-	-47542	-0-	39602	2	617	9	N	561	554	1	15
02	79268 X	50307	-0-	-28961	-0-	1743	1	47634	2	N	845	830	1	30
						930	9							
03	87761 X	55631	-0-	-32130	-0-	545	1	54382	2	N	640	661	1	9
						704	9							
04	67800 X	45815	-0-	-21985	-0-	1366	1	43957	2	N	447	440	1	16
						492	9							
CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469														
11	49740 X	28151	-0-	-21589	-0-	87	1	27326	2	N	671	687	1	20
						738	9							
12	51398 X	21564	-0-	-29834	-0-	175	1	20763	2	N	569	581	1	8
						626	9							
01	51398 X	23553	-0-	-27845	-0-	22852	2	701	9	N	637	608	1	37
02	36680 X	19517	-0-	-17163	-0-	677	1	18500	2	N	309	346	1	-0-
						340	9							
03	39680 X	-0-	-0-	-39680	-0-					N	-0-			-0-
04	28140 X	-0-	-0-	-28140	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TROUBADOUR OPERATING, LLC												12018 200				NON-ASSOCIATED			
CACTUS JACK												WELL #: 2H				RRCID -> 294145			
												COMPL. DATE 07/30/2022				TOTAL DEPTH 9507			
												PERF.10047				- 18985			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	63480 X	49929	-0-		-13551	-0-		155	1	48818	2	N	869	887	1				26
12	65596 X	47967	-0-		-17629	-0-		956	9										
01	58218 X	46346	-0-		-11872	-0-		392	1	46486	2	N	990	1007	1				9
02	52584 X	41494	-0-		-11090	-0-		1089	9										
03	58218 X	39888	-0-		-18330	-0-		45279	2	1067	9	N	970	934	1				45
04	49920 X	40687	-0-		-9233	-0-		1428	1	39003	2	N	966	959	1				52
								1063	9										
								390	1	38903	2	N	541	588	1				5
								595	9										
								1205	1	38785	2	N	634	601	1				38
								697	9										
VERDUN OIL & GAS LLC												884566							
CMWW A												WELL #: 4301H				RRCID -> 263906			
												COMPL. DATE 06/30/2011				TOTAL DEPTH 6933			
												PERF. 7611				- 12405			
11	DLQ G-10	60	-0-		60	60		7	1	9	2	Y	40	39	0				1
12	DLQ G-10	215	-0-		215	275		44	9										
01	476 N	201	-0-		-275	-0-		49	1	162	2	Y	1	2	0				-0-
02	229 N	229	-0-		-0-	-0-		3	4	1	9	Y	21	20	0				1
*03	106 N	106	-0-		-0-	-0-		85	1	93	2	Y	9	9	0				-0-
04	180 N	NO RPT	-0-		-180	-0-		23	9										-0-
								218	1	1	4	Y	9	9	0				-0-
								10	9										-0-
								102	1	4	9	Y	4	4	0				-0-
												Y	NO RPT						-0-
CMWW A												WELL #: 4302H				RRCID -> 264171			
												COMPL. DATE 07/02/2011				TOTAL DEPTH 7313			
												PERF. 7661				- 12330			
11	DLQ G-10	127	-0-		127	4532		76	1	51	9	Y	46	44	0				7
12	DLQ G-10	595	-0-		595	5127		180	1	19	2	Y	358	342	0				23
01	2600 N	1090	-0-		-1510	3617		2	4	394	9	Y	418	413	0				28
02	2800 N	879	-0-		-1921	1696		315	1	314	2	Y	129	145	0				11
*03	2868 N	1172	-0-		-1696	-0-		1	4	460	9	Y	312	303	0				20
04	810 N	NO RPT	-0-		-810	-0-		287	1	446	2	Y							
								4	4	142	9	Y							
								362	1	454	2	Y							
								13	4	343	9	Y	NO RPT						20
CMWW B												WELL #: 3701H				RRCID -> 264297			
												COMPL. DATE 08/19/2011				TOTAL DEPTH 6401			
												PERF. 7455				- 11789			
11	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	224						Y	32						210
12	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	224						Y	59						269
01	224 N	-0-	-0-		-224	-0-						Y	29	119	1				179
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	16						196
*03	1 N	1	-0-		-0-	-0-		1	1			Y	-0-	31	1				165
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT						165
CMWW A												WELL #: 4201 H				RRCID -> 265717			
												COMPL. DATE 08/20/2010				TOTAL DEPTH 6947			
												PERF. 7190				- 12270			
11	DLQ G-10	204	-0-		204	11794		8	1	192	2	Y	-0-						11
12	DLQ G-10	209	-0-		209	12003		4	4										
01	12396 X	393	-0-		-12003	-0-		9	1	197	2	Y	-0-						11
02	379 X	379	-0-		-0-	-0-		3	4										
*03	864 X	864	-0-		-0-	-0-		330	1	63	2	Y	-0-	1	1				10
								295	1	84	9	Y	76	83	0				4
								393	1	457	2	Y	-0-	4	0				-0-
								14	4										
04	390 X	NO RPT	-0-		-390	-0-						Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC																
CMWW A																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 884566																
WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			3		
12	3100 N	10262	-0-	7162	7162	443	1	9676	2	Y	5	2	0	5		
						137	4	6	9							
01	3100 N	20037	-0-	16937	24099	889	1	19126	2	Y	4	5	0	4		
						18	4	4	9							
02	2800 N	146	-0-	-2654	21445	145	1	1	9	Y	1	5	0	-0-		
*03	3100 N	97	-0-	-3003	18442	97	1			Y	-0-			-0-		
04	360 X	NO RPT	-0-	-360	18082					Y	NO RPT			-0-		
MORO CREEK													WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213			
11	DLQ G-10	3512	-0-	3512	27923	622	1	2556	2	Y	246	246	0	17		
						63	4	271	9							
12	DLQ G-10	3977	-0-	3977	31900	420	1	2794	2	Y	612	592	0	37		
						90	4	673	9							
01	38786 X	6886	-0-	-31900	-0-	625	1	5343	2	Y	749	766	0	20		
						94	4	824	9							
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	507	1	3470	2	Y	568	572	0	16		
						86	4	625	9							
03	5394 X	4158	-0-	-1236	-0-	524	1	2851	2	Y	638	642	0	12		
						81	4	702	9							
04	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT			12		
MORO CREEK													WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550			
11	DLQ G-10	871	-0-	871	21906	472	1	189	2	Y	181	184	0	24		
						11	4	199	9							
12	DLQ G-10	362	-0-	362	22268	331	1	31	9	Y	28	32	0	20		
01	22975 X	707	-0-	-22268	-0-	486	1	6	4	Y	195	194	0	21		
						215	9									
02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	48	1	1	4	Y	61	67	0	16		
						67	9									
*03	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	558	1	3468	2	Y	1208	1193	0	31		
						97	4	1329	9							
04	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			31		
MORO CREEK													WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223			
11	DLQ G-10	5493	-0-	5493	34883	508	1	3833	2	Y	968	960	0	38		
						87	4	1065	9							
12	DLQ G-10	6520	-0-	6520	41403	400	1	4577	2	Y	1275	1247	0	66		
						140	4	1403	9							
01	46352 X	4949	-0-	-41403	-0-	355	1	3478	2	Y	960	1005	0	21		
						60	4	1056	9							
02	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	542	1	4836	2	Y	1435	1424	0	33		
						116	4	1579	9							
03	6572 X	5494	-0-	-1078	-0-	550	1	3844	2	Y	904	920	0	17		
						106	4	994	9							
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT			17		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
VIVION														
WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	346	-0-	346	3250	105	1	183	2	Y	53	52	0	4
12	DLQ G-10	681	-0-	681	3931	94	1	492	2	Y	86	85	0	5
01	2600 N	1504	-0-	-1096	2835	164	1	1248	2	Y	84	72	0	17
02	2800 N	191	-0-	-2609	226	92	1	90	2	Y	25	28	0	15
03	480 N	254	-0-	-226	-0-	233	1	21	9	Y	19	19	0	15
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			15
LIGHT RANCH														
WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149														
11	T. A.	564	-0-	564	2904	560	2	4	9	Y	4	11	0	4
12	T. A.	466	-0-	466	3370	466	2			Y	-0-	4	0	-0-
01	3697 X	327	-0-	-3370	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
CMWW A														
WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420														
11	DLQ G-10	625	-0-	625	5721	164	1	317	2	Y	124	124	0	4
12	DLQ G-10	1055	-0-	1055	6776	271	1	630	2	Y	130	126	0	8
01	2600 N	850	-0-	-1750	5026	11	4	143	9					
02	2800 N	872	-0-	-1928	3098	284	1	425	2	Y	127	126	0	9
03	3100 N	612	-0-	-2488	610	1	4	140	9					
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	230	1	499	2	Y	126	128	0	7
						4	4	139	9					
						212	1	326	2	Y	59	62	0	4
						9	4	65	9					
										Y	NO RPT			4
LIGHT RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597														
11	DLQ G-10	2623	-0-	2623	12593	161	1	2286	2	Y	160	154	0	16
12	DLQ G-10	2178	-0-	2178	14771	176	1	1900	2	Y	107	114	0	9
01	2600 N	1620	-0-	-980	13791	160	1	1216	2	Y	101	99	0	11
02	2800 N	1412	-0-	-1388	12403	118	9	1071	2	Y	90	91	0	10
03	3100 N	183	-0-	-2917	9486	293	1	31	9	Y	28	35	0	3
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	7926	111	9			Y	NO RPT			3
						99	9							
LIGHT RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
11	DLQ G-10	921	-0-	921	3128	95	1	737	2	Y	81	77	0	7
12	DLQ G-10	943	-0-	943	4071	89	9	780	2	Y	58	61	0	4
01	2600 N	2456	-0-	-144	3927	99	1	2086	2	Y	124	115	0	13
02	2800 N	27	-0-	-2773	1154	64	9							
03	1464 N	310	-0-	-1154	-0-	234	1	9	9	Y	8	20	0	1
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	136	9	202	9	Y	184	166	0	19
						18	1							
						108	1			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	49	-0-	-371	-0-	14	1	4	2	Y	28	28	0	2
12	589 N	335	-0-	-254	-0-	31	9	224	2	Y	53	51	0	4
01	589 N	324	-0-	-265	-0-	4	4	58	9	Y	24	25	0	3
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	97	1	201	2	Y	171	164	0	10
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	26	9	439	2	Y	186	186	0	10
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	251	1	188	9	Y	NO RPT			10
						4	4	434	2					
						10	4	205	9					
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615														
11	DLQ G-10	11164	-0-	11164	48359	582	1	9857	2	Y	485	482	0	18
12	DLQ G-10	4891	-0-	4891	53250	191	4	534	9	Y	430	423	0	25
01	61790 X	8540	-0-	-53250	-0-	332	1	4027	2	Y	34	53	0	6
02	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	59	4	473	9	Y	51	54	0	3
03	11532 X	535	-0-	-10997	-0-	646	1	7849	2	Y	79	78	0	4
04	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	8	4	37	9	Y	NO RPT			4
						501	1	10320	2					
						63	4	56	9					
						444	1	4	4	Y				
						87	9							
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080														
11	DLQ G-10	1106	-0-	1106	6255	193	1	725	2	Y	156	157	0	6
12	DLQ G-10	1476	-0-	1476	7731	16	4	172	9	Y	129	123	0	12
01	8030 X	299	-0-	-7731	-0-	280	1	1037	2	Y	170	168	0	14
02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	17	4	142	9	Y	134	141	0	7
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	112	1	187	9	Y	141	141	0	7
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	203	1	512	2	Y	NO RPT			7
						4	4	147	9					
						148	1	278	2	Y				
						7	4	155	9					
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051														
11	DLQ G-10	3968	-0-	3968	25518	466	1	3414	2	Y	16	13	0	29
12	DLQ G-10	5544	-0-	5544	31062	70	4	18	9	Y	270	243	0	56
01	33752 X	2690	-0-	-31062	-0-	635	1	4543	2	Y	92	100	0	48
02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	69	4	297	9	Y	215	218	0	45
03	2945 X	795	-0-	-2150	-0-	266	1	2321	2	Y	309	304	0	50
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	2	4	101	9	Y	NO RPT			50
						183	1	1145	2					
						8	4	237	9					
						48	1	399	2	Y				
						8	4	340	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A													//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 4306H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
													RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7787 - 15003			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	7680	X	4089	-0-	-3591	-0-			255	1	3717	2	Y	40	41	0			9			
12	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-			73	4	44	9										
01	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-			629	1	7962	2	Y	95	86	0			18			
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-			116	4	105	9										
03	6417	X	3914	-0-	-2503	-0-			686	1	8840	2	Y	90	90	0			18			
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			9	4	99	9										
									401	1	6087	2	Y	144	147	0			15			
									38	4	158	9										
									227	1	3280	2	Y	315	307	0			23			
									60	4	347	9										
													Y	NO RPT					23			
CMWW A													WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7715 - 15065	
11	DLQ	G-10	257	-0-	257	14670			109	1	4	2	Y	129	129	0			5			
12	DLQ	G-10	336	-0-	336	15006			2	4	142	9										
01	15529	X	523	-0-	-15006	-0-			138	1	198	9	Y	180	175	0			10			
02	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-			222	1	301	9	Y	274	268	0			16			
									470	1	637	2	Y	186	192	0			10			
									6	4	205	9										
*03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-			136	1	1692	2	Y	260	257	0			13			
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-			31	4	286	9	Y	NO RPT					13			
CMWW A													WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 7820 - 15009	
11	DLQ	G-10	52	-0-	52	1469			49	1	3	9	Y	3	6	0			-0-			
12	DLQ	G-10	361	-0-	361	1830			106	1	255	9	Y	232	221	0			11			
01	1992	N	162	-0-	-1830	-0-			67	1	95	9	Y	86	92	0			5			
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-			200	1	952	2	Y	52	54	0			3			
									7	4	57	9										
*03	3100	N	3365	-0-	265	265			206	1	2619	2	Y	447	428	0			22			
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	115			48	4	492	9	Y	NO RPT					22			
MORO CREEK													WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 7200 - 12030	
11	DLQ	G-10	217	-0-	217	3389			202	1	15	9	Y	14	22	0			5			
12	DLQ	G-10	376	-0-	376	3765			342	1	34	9	Y	31	29	0			7			
01	2600	N	321	-0-	-2279	1486			309	1	12	9	Y	11	14	0			4			
02	1919	N	433	-0-	-1486	-0-			410	1	23	9	Y	21	20	0			5			
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-			273	1	22	9	Y	20	19	0			6			
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-							Y	NO RPT					6			
CMWW B													WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 7047 - 11624	
11	DLQ	G-10	66	-0-	66	1539			47	1	19	9	Y	17					218			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1539							Y	27					245			
01	1539	N	-0-	-0-	-1539	-0-							Y	12	103	1			154			
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-			19	1	31	9	Y	28					182			
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-			261	1	77	9	Y	70	70	1			182			
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					182			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 884566 3304H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272274		CAPACITY COMPL. DATE 06/14/2012				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	765	-0-	765	17188		166	1	490	2	Y	87	90	0			4
12	DLQ G-10	491	-0-	491	17679		13	4	96	9							
01	2600 N	1834	-0-	-766	16913		117	1	224	2	Y	128	125	0			7
02	2800 N	2485	-0-	-315	16598		9	4	141	9							
*03	3100 N	1346	-0-	-1754	14844		319	1	1206	2	Y	259	261	0			5
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	13074		24	4	285	9							
							507	1	1474	2	Y	420	416	0			9
							43	4	462	9							
							314	1	725	2	Y	257	262	0			4
							24	4	283	9							
											Y	NO RPT					4
CMWW A				WELL #:	4310H	RRCID -> 272350	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 7638 - 15020								
11	DLQ G-10	215	-0-	215	1126		212	1	3	9	Y	3	3	0			2
12	DLQ G-10	602	-0-	602	1728		448	1	154	9	Y	140	134	0			8
01	4202 X	2474	-0-	-1728	-0-		385	1	2059	2	Y	25	30	0			3
							2	4	28	9							
02	670 X	670	-0-	-0-	-0-		291	1	301	2	Y	67	66	0			3
*03	658 X	658	-0-	-0-	-0-		3	4	74	9							
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-		198	1	260	2	Y	175	169	0			9
							7	4	193	9							
											Y	NO RPT					9
CMWW A				WELL #:	4314H	RRCID -> 272510	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 7467 - 15277								
11	DLQ G-10	38	-0-	38	9480		34	1	4	9	Y	4	4	0			7
12	DLQ G-10	10	-0-	10	9490		10	1			Y	-0-					7
01	9858 X	368	-0-	-9490	-0-		368	1			Y	-0-					7
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-		399	1	1386	2	Y	17	22	0			2
							10	4	19	9							
*03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-		355	1	3680	2	Y	57	55	0			4
04	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-		69	4	63	9							
											Y	NO RPT					4
CMWW A				WELL #:	4311H	RRCID -> 272705	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 6761	PERF. 7355 - 14647								
11	DLQ G-10	833	-0-	833	3150		291	1	452	2	Y	70	67	0			22
12	DLQ G-10	801	-0-	801	3951		13	4	77	9							
01	2600 N	886	-0-	-1714	2237		323	1	383	2	Y	78	46	0			54
02	2800 N	2823	-0-	23	2260		9	4	86	9							
*03	3100 N	1675	-0-	-1425	835		370	1	420	2	Y	86	89	0			51
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		1	4	95	9							
							329	1	2362	2	Y	105	110	0			46
							16	4	116	9							
							170	1	1283	2	Y	179	176	0			49
							25	4	197	9							
											Y	NO RPT					49
																	49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
														//CONT.// 12018 200				//CONT.// 884566				WELL #: 4202H			
														RRCID -> 273030				COMPL. DATE 02/15/2014				TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	DLQ	G-10	116	-0-	116	4072	33	1	75	2	Y	5	8	0							1				
12	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	5097	172	1	681	2	Y	146	138	0							9				
01		2600 N	256	-0-	-2344	2753	43	1	172	2	Y	37	42	0							4				
02		2800 N	174	-0-	-2626	127	72	1	16	2	Y	78	76	0							6				
*03		801 N	674	-0-	-127	-0-	149	1	397	2	Y	108	107	0							7				
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	9	4	119	9	Y	NO RPT									7				
CMWW B														WELL #: 3702H				RRCID -> 273791				COMPL. DATE 08/23/2011			
														TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469											
11	DLQ	G-10	418	-0-	418	1230	16	1	360	2	Y	32									267				
12	DLQ	G-10	245	-0-	245	1475	178	1	67	9	Y	61									328				
01		1639 N	164	-0-	-1475	-0-	92	1	72	9	Y	65	153	1							240				
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	210	1	94	9	Y	85									325				
*03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	370	2	Y	-0-	46	1							279				
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	7	4			Y	NO RPT									279				
CMWW A														WELL #: 4503H				RRCID -> 274099				COMPL. DATE 02/13/2014			
														TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020											
11	DLQ	G-10	183	-0-	183	1102	170	1	13	9	Y	12	14	0							1				
12	DLQ	G-10	263	-0-	263	1365	209	1	54	9	Y	49	47	0							3				
01		1784 N	419	-0-	-1365	-0-	312	1	107	9	Y	97	94	0							6				
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	9	Y	6	11	0							1				
*03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	1	1	9	Y	1	1	0							1				
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT									1				
CMWW A														WELL #: 4502H				RRCID -> 274155				COMPL. DATE 02/14/2014			
														TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761											
11	DLQ	G-10	122	-0-	122	2907	25	1	38	2	Y	53	55	0							3				
12	DLQ	G-10	420	-0-	420	3327	132	1	182	2	Y	93	90	0							6				
01		2600 N	676	-0-	-1924	1403	260	1	216	2	Y	182	177	0							11				
02		2141 N	738	-0-	-1403	-0-	114	1	456	2	Y	150	153	0							9				
*03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	112	1	749	2	Y	183	182	0							10				
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	15	4	201	9	Y	NO RPT									10				
CMWW A														WELL #: 4405H				RRCID -> 274158				COMPL. DATE 02/20/2014			
														TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236											
11		3000 N	348	-0-	-2652	232	11	1	253	2	Y	72	73	0							5				
12		1085 N	202	-0-	-883	-0-	133	1	1	4	Y	62	59	0							8				
01		3100 N	3822	-0-	722	722	415	1	3250	2	Y	140	136	0							12				
02		2132 N	1410	-0-	-722	-0-	63	1	1252	2	Y	79	84	0							7				
*03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	113	1	853	2	Y	251	243	0							15				
04		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	16	4	276	9	Y	NO RPT									15				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
VERDUN OIL & GAS LLC																							
LIGHT RANCH																							
WELL #: 8														RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 8040 - 13564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11	DLQ G-10	1751	-0-	1751	13768	290	1	1389	2	Y	65	67	0			6							
12	DLQ G-10	4116	-0-	4116	17884	289	1	3702	2	Y	114	112	0			8							
01	19448 X	1564	-0-	-17884	-0-	125	9	1012	2	Y	95	93	0			10							
02	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	447	1	660	2	Y	104	102	0			12							
03	2914 X	2672	-0-	-242	-0-	105	9	2315	2	Y	93	95	0			10							
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	464	1			Y	NO RPT					10							
						114	9																
						255	1																
						102	9																
CMWW A														WELL #: 4406H		RRCID -> 274305		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 7426 - 14976	
11	DLQ G-10	280	-0-	280	3642	9	1	188	2	Y	72	70	0			4							
12	DLQ G-10	154	-0-	154	3796	4	4	79	9														
01	2600 N	225	-0-	-2375	1421	129	1	25	9	Y	23	24	0			3							
02	1441 N	20	-0-	-1421	-0-	222	1	3	9	Y	3	4	0			2							
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	16	1	4	9	Y	4	4	0			2							
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	355	1	220	9	Y	200	191	0			11							
										Y	NO RPT					11							
LIGHT RANCH														WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7945 - 13738	
11	DLQ G-10	2774	-0-	2774	13706	183	1	2489	2	Y	93	92	0			9							
12	DLQ G-10	2609	-0-	2609	16315	102	9	2324	2	Y	80	83	0			6							
01	18841 X	2526	-0-	-16315	-0-	197	1	2137	2	Y	103	98	0			11							
02	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	88	9	1445	2	Y	81	83	0			9							
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	113	9	2039	2	Y	67	69	0			7							
04	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	199	1			Y	NO RPT					7							
						89	9																
						229	1																
						74	9																
MORO CREEK														WELL #: 2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 7318		PERF. 7425 - 15099	
11	DLQ G-10	805	-0-	805	3775	212	1	420	2	Y	157	160	0			8							
12	DLQ G-10	695	-0-	695	4470	173	9	319	2	Y	168	164	0			12							
01	2600 N	810	-0-	-1790	2680	188	1	185	9														
02	2800 N	316	-0-	-2484	196	3	4	431	2	Y	194	195	0			11							
*03	1510 N	1314	-0-	-196	-0-	165	1	213	9	Y	96	100	0			7							
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	1	4	106	9	Y	257	247	0			17							
						210	1	823	2	Y													
						208	1																
						283	9																
										Y	NO RPT					17							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	3346	-0-	3346	17938	519	1	2451	2	Y	341	347	0		16
						1	4	375	9						
12	DLQ G-10	4299	-0-	4299	22237	706	1	3084	2	Y	442	429	0		29
						23	4	486	9						
01	27048 X	4811	-0-	-22237	-0-	672	1	3671	2	Y	418	427	0		20
						8	4	460	9						
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	539	1	2523	2	Y	406	406	0		20
						1	4	447	9						
03	2914 X	1588	-0-	-1326	-0-	158	1	1247	2	Y	166	174	0		12
						183	9								
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT				12
CMWW B														WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087	
11	DLQ G-10	761	-0-	761	8870	230	1	397	2	Y	112	120	0		12
						11	4	123	9						
12	DLQ G-10	2210	-0-	2210	11080	396	1	1712	2	Y	67	71	0		8
						28	4	74	9						
01	2600 N	2307	-0-	-293	10787	382	1	1873	2	Y	45	46	0		7
						2	4	50	9						
02	2800 N	2965	-0-	165	10952	414	1	2482	2	Y	47	47	0		8
						17	4	52	9						
*03	3100 N	3525	-0-	425	11377	483	1	2573	2	Y	379	352	0		35
						52	4	417	9						
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	9157					Y	NO RPT				35
MORO CREEK														WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351	
11	DLQ G-10	701	-0-	701	3180	178	1	385	2	Y	125	126	0		8
						138	9								
12	DLQ G-10	273	-0-	273	3453	206	1	67	9	Y	61	62	0		7
01	2600 N	421	-0-	-2179	1274	178	1	185	2	Y	52	54	0		5
						1	4	57	9						
02	1637 N	363	-0-	-1274	-0-	232	1	57	2	Y	67	67	0		6
						74	9								
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	187	1	359	2	Y	63	63	0		6
						69	9								
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT				6
MORO CREEK														WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632	
11	3000 N	5611	-0-	2611	6849	502	1	4735	2	Y	339	335	0		16
						1	4	373	9						
12	3100 N	7022	-0-	3922	10771	812	1	6028	2	Y	126	129	0		13
						43	4	139	9						
01	3100 N	626	-0-	-2474	8297	331	1	125	2	Y	154	155	0		12
						1	4	169	9						
02	9279 X	982	-0-	-8297	-0-	381	1	220	2	Y	346	337	0		20
						381	9								
*03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	405	1	377	9	Y	343	339	0		24
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	4449	-0-	4449	28520	519 1	3553 2	74 4	303 9	Y	275	268 0		22	
12	DLQ G-10	6660	-0-	6660	35180	568 1	4887 2	73 4	1132 9	Y	1029	970 0		81	
01	40387 X	5207	-0-	-35180	-0-	279 1	3986 2	4 4	938 9	Y	853	858 0		76	
02	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	333 1	8192 2	50 4	1155 9	Y	1050	1069 0		56	
*03	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	556 1	5039 2	95 4	1322 9	Y	1202	1195 0		63	
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			63	
MORO CREEK														WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470	
11	3000 N	421	-0-	-2579	9295	155 1	196 2	70 9		Y	64	65 0		4	
12	3100 N	855	-0-	-2245	7050	420 1	398 2	5 4	32 9	Y	29	28 0		5	
01	3100 N	231	-0-	-2869	4181	157 1	74 9			Y	67	66 0		6	
02	2800 N	352	-0-	-2448	1733	322 1	30 9			Y	27	28 0		5	
*03	1945 N	212	-0-	-1733	-0-	204 1	2 2	6 9		Y	5	6 0		4	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			4	
LIGHT RANCH														WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460	
11	7740 X	7120	-0-	-620	-0-	627 1	5665 2	828 9		N	753	746 0		201	
12	7998 X	6963	-0-	-1035	-0-	602 1	5547 2	814 9		N	740	754 0		187	
01	7998 X	4521	-0-	-3477	-0-	904 1	2922 2	695 9		N	632	621 0		198	
02	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	747 1	6256 2	887 9		N	806	782 0		222	
03	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	664 1	5824 2	964 9		N	876	875 0		223	
04	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT			223	
LIGHT RANCH														WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510	
11	9780 X	9000	-0-	-780	-0-	648 1	7134 2	1218 9		N	1107	1092 0		249	
12	9393 X	9256	-0-	-137	-0-	696 1	7379 2	1181 9		N	1074	1098 0		225	
01	9393 X	3066	-0-	-6327	-0-	526 1	1972 2	568 9		N	516	541 0		200	
02	8428 X	7143	-0-	-1285	-0-	939 1	5182 2	1022 9		N	929	880 0		248	
03	9331 X	7468	-0-	-1863	-0-	951 1	5432 2	1085 9		N	986	988 0		246	
04	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT			246	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	1454	-0-	1454	6180	366 1	1038 2	Y	21	20	0		3	
12	DLQ G-10	1550	-0-	1550	7730	27 4	23 9	Y	24	24	0		3	
01	2600 N	1727	-0-	-873	6857	41 4	26 9	Y	108	108	0		3	
02	2800 N	1795	-0-	-1005	5852	395 1	1188 2	Y	177	176	0		4	
*03	3100 N	793	-0-	-2307	3545	25 4	119 9	Y	129	131	0		2	
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	2315	443 1	1123 2	Y	NO RPT				2	
						34 4	195 9							
						217 1	420 2							
						14 4	142 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891														
11	DLQ G-10	1863	-0-	1863	5645	343 1	1476 2	Y	7	7	0		7	
12	DLQ G-10	3978	-0-	3978	9623	36 4	8 9	Y	8	11	0		4	
01	12897 X	3274	-0-	-9623	-0-	347 1	3514 2	Y	18	20	0		2	
02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	108 4	9 9	Y	782	767	0		17	
*03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	265 1	2938 2	Y	723	727	0		13	
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	51 4	20 9	Y	NO RPT				13	
						227 1	2828 2							
						66 4	860 9							
						284 1	1689 2							
						47 4	795 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943														
11	DLQ G-10	597	-0-	597	4101	137 1	373 2	Y	70	68	0		10	
12	DLQ G-10	23435	-0-	23435	27536	10 4	77 9	Y	2	5	0		7	
01	2600 N	288	-0-	-2312	25224	1062 1	21729 2	Y	18	18	0		7	
02	2800 N	662	-0-	-2138	23086	642 4	2 9	Y	40	41	0		6	
*03	3100 N	1855	-0-	-1245	21841	163 1	101 2	Y	393	388	0		11	
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	20251	4 4	20 9	Y	NO RPT				11	
						186 1	420 2							
						13 4	44 9							
						238 1	1152 2							
						33 4	432 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164														
11	DLQ G-10	1890	-0-	1890	5271	343 1	1505 2	Y	5	4	0		2	
12	DLQ G-10	1203	-0-	1203	6474	36 4	6 9	Y	2	3	0		1	
01	2600 N	1442	-0-	-1158	5316	369 1	800 2	Y	113	112	0		2	
02	2800 N	1202	-0-	-1598	3718	32 4	2 9	Y	218	215	0		5	
*03	3100 N	600	-0-	-2500	1218	421 1	876 2	Y	164	166	0		3	
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	21 4	124 9	Y	NO RPT				3	
						302 1	640 2							
						20 4	240 9							
						134 1	277 2							
						9 4	180 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	123	-0-	123	7887	120	1	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	DLQ G-10	226	-0-	226	8113	151	1	75	9	Y	68	65	0	3
01	2500 N	274	-0-	-2226	5887	210	1	64	9	Y	58	60	0	1
02	2800 N	1819	-0-	-981	4906	322	1	1373	2	Y	79	78	0	2
						37	4	87	9					
*03	3100 N	824	-0-	-2276	2630	150	1	576	2	Y	74	75	0	1
						17	4	81	9					
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	2360					Y	NO RPT			1
CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246														
11	DLQ G-10	5114	-0-	5114	33891	309	1	3992	2	Y	668	665	0	40
						78	4	735	9					
12	DLQ G-10	7062	-0-	7062	40953	427	1	5648	2	Y	823	761	0	102
						82	4	905	9					
01	48128 X	7175	-0-	-40953	-0-	476	1	5631	2	Y	965	956	0	111
						6	4	1062	9					
02	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	460	1	5932	2	Y	854	905	0	59
						37	4	939	9					
*03	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	634	1	6426	2	Y	980	975	0	64
						120	4	1078	9					
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT			64
CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310														
11	DLQ G-10	7765	-0-	7765	47788	487	1	6539	2	Y	555	556	0	31
						128	4	611	9					
12	DLQ G-10	7459	-0-	7459	55247	586	1	5844	2	Y	857	825	0	63
						86	4	943	9					
01	64976 X	9729	-0-	-55247	-0-	480	1	8164	2	Y	979	969	0	73
						8	4	1077	9					
02	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	417	1	7739	2	Y	830	862	0	41
						48	4	913	9					
*03	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	451	1	10126	2	Y	489	506	0	24
						182	4	538	9					
04	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT			24
CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171														
11	DLQ G-10	124	-0-	124	432	124	1			Y	-0-			5
12	DLQ G-10	325	-0-	325	757	325	1			Y	-0-			5
01	862 X	105	-0-	-757	-0-	105	1			Y	-0-			5
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	58	1	80	2	Y	-0-	2	0	3
						1	4							
*03	3100 N	11603	-0-	8503	8503	482	1	10841	2	Y	78	74	0	7
						194	4	86	9					
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	8413					Y	NO RPT			7
MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661														
11	DLQ G-10	9934	-0-	9934	50727	498	1	8532	2	Y	820	837	0	37
						2	4	902	9					
12	DLQ G-10	9973	-0-	9973	60700	531	1	8118	2	Y	1154	1124	0	67
						55	4	1269	9					
01	70638 X	9938	-0-	-60700	-0-	405	1	8298	2	Y	1108	1121	0	54
						16	4	1219	9					
02	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	477	1	8313	2	Y	1127	1125	0	55
						4	4	1240	9					
*03	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	578	1	14418	2	Y	1121	1108	0	68
						2	4	1233	9					
04	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//		884566													
MORO CREEK				WELL #:		2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7290 - 17388					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	73	-0-	73	80			71	1		2	9	Y	2		3	0	8	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80								Y	-0-				8	
01	262 X	182	-0-	-80	-0-			179	1		3	9	Y	3		4	0	7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	2		2	0	7	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-								Y	NO RPT				7	
MORO CREEK				WELL #:		2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 6921 - 17151					
11	DLQ G-10	6819	-0-	6819	47491			614	1	5893	2	Y	283		306	0		17	
								1	4	311	9								
12	DLQ G-10	3676	-0-	3676	51167			528	1	2697	2	Y	392		380	0		29	
								20	4	431	9								
01	56120 X	4953	-0-	-51167	-0-			394	1	4142	2	Y	372		378	0		23	
								8	4	409	9								
02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-			726	1	5015	2	Y	665		652	0		36	
								2	4	732	9								
*03	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-			718	1	9811	2	Y	735		723	0		48	
								2	4	809	9								
04	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-							Y	NO RPT					48	
CMWW A				WELL #:		4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7679 - 15480					
11	DLQ G-10	10776	-0-	10776	52934			487	1	9857	2	Y	220		221	0		30	
								190	4	242	9								
12	DLQ G-10	16898	-0-	16898	69832			985	1	15489	2	Y	183		153	0		60	
								223	4	201	9								
01	80928 X	11096	-0-	-69832	-0-			730	1	10100	2	Y	233		234	0		59	
								10	4	256	9								
02	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-			466	1	5652	2	Y	207		254	0		12	
								36	4	228	9								
03	4495 X	2833	-0-	-1662	-0-			382	1	2123	2	Y	260		258	0		14	
								42	4	286	9								
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-							Y	NO RPT					14	
CMWW A				WELL #:		4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7564 - 15535					
11	DLQ G-10	156	-0-	156	780			156	1			Y	-0-					1	
12	DLQ G-10	280	-0-	280	1060			280	1			Y	-0-					1	
01	1328 N	268	-0-	-1060	-0-			268	1			Y	-0-					1	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-			228	1	3	9	Y	3		3	0		1	
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-			119	1	195	2	Y	2		2	0		1	
								5	4	2	9								
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							Y	NO RPT					1	
CMWW A				WELL #:		4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 7116 - 15186					
11	DLQ G-10	3273	-0-	3273	6517			299	1	2720	2	Y	181		177	0		13	
								55	4	199	9								
12	DLQ G-10	1486	-0-	1486	8003			263	1	1062	2	Y	131		126	0		18	
								17	4	144	9								
01	2600 N	3189	-0-	589	8592			202	1	2528	2	Y	415		399	0		34	
								2	4	457	9								
02	14140 X	5548	-0-	-8592	-0-			261	1	4881	2	Y	342		350	0		26	
								30	4	376	9								
*03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-			313	1	1964	2	Y	111		121	0		16	
								39	4	122	9								
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-							Y	NO RPT					16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A													//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 4318H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 285727		CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7302 - 15391		CNTY: DIMMIT	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
11	DLQ G-10	195	-0-	195	10670	185 9	1 9	1	4	Y	8	7	0			13								
12	DLQ G-10	3721	-0-	3721	14391	655 47	1 4	2907	2 112	Y	102	42	0			73								
01	17928 X	3537	-0-	-14391	-0-	758 3	1 4	2622	2 154	Y	140	143	0			70								
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	537 18	1 4	2676	2 162	Y	147	206	0			10								
*03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	656 78	1 4	3977	2 143	Y	130	132	0			8								
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					8								
CMWW A													WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7628 - 13133			
11	DLQ G-10	15179	-0-	15179	73290	877 255	1 4	13084	2 963	Y	875	869	0			32								
12	DLQ G-10	14287	-0-	14287	87577	581 180	1 4	12679	2 847	Y	770	755	0			47								
01	101864 X	14287	-0-	-87577	-0-	863 13	1 4	13306	2 105	Y	95	130	0			12								
02	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	819 74	1 4	11912	2 748	Y	680	659	0			33								
03	15934 X	15699	-0-	-235	-0-	792 252	1 4	13883	2 772	Y	702	701	0			34								
04	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					34								
CMWW A													WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7341 - 17341			
11	DLQ G-10	21061	-0-	21061	119817	837 365	1 4	19059	2 800	Y	727	729	0			37								
12	DLQ G-10	21668	-0-	21668	141485	884 274	1 4	19296	2 1214	Y	1104	1072	0			69								
01	164168 X	22683	-0-	-141485	-0-	998 19	1 4	19618	2 2048	Y	1862	1816	0			115								
02	22991 X	22991	-0-	-0-	-0-	966 122	1 4	19832	2 2071	Y	1883	1891	0			107								
03	27404 X	20009	-0-	-7395	-0-	898 308	1 4	17062	2 1741	Y	1583	1598	0			92								
04	21960 X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					Y	NO RPT					92								
CMWW A													WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 7342 - 17318			
11	DLQ G-10	24558	-0-	24558	125377	972 424	1 4	22137	2 1025	Y	932	927	0			40								
12	DLQ G-10	20319	-0-	20319	145696	865 268	1 4	18881	2 305	Y	277	288	0			29								
01	165980 X	20284	-0-	-145696	-0-	866 18	1 4	18896	2 504	Y	458	447	0			40								
02	25937 X	25937	-0-	-0-	-0-	996 147	1 4	24050	2 744	Y	676	674	0			43								
*03	34387 X	34387	-0-	-0-	-0-	1333 559	1 4	31209	2 1286	Y	1169	1145	0			67								
04	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT					67								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 4507H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 287211	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL	DEPTH	7419	PERF.	7534	- 17497					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	25403	-0-	25403	122394	956 416	1 4	21754 2277	2 9	Y	2070	2047	0			75
12	DLQ G-10	20962	-0-	20962	143356	845 262	1 4	18438 1417	2 9	Y	1288	1276	0			87
01	168696 X	25340	-0-	-143356	-0-	1033 22	1 4	22526 1759	2 9	Y	1599	1575	0			111
02	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	890 133	1 4	21863 1637	2 9	Y	1488	1502	0			97
*03	30488 X	30488	-0-	-0-	-0-	1091 482	1 4	26966 1949	2 9	Y	1772	1759	0			110
04	20100 X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					110
MORO CREEK				WELL #: 2407H	RRCID -> 287463	COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	7341	- 15210	
11	DLQ G-10	3588	-0-	3588	17215	199 1	1 4	3059 329	2 9	Y	299	299	0			19
12	DLQ G-10	3197	-0-	3197	20412	201 18	1 4	2651 327	2 9	Y	297	292	0			24
01	23864 X	3452	-0-	-20412	-0-	173 6	1 4	2945 328	2 9	Y	298	302	0			20
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	189 1	1 4	2493 286	2 9	Y	260	261	0			19
*03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	235 1	1 4	4244 288	2 9	Y	262	259	0			22
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					22
MORO CREEK				WELL #: 2408H	RRCID -> 287464	COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL	DEPTH	7282	PERF.	7440	- 15398	
11	DLQ G-10	10791	-0-	10791	58214	452 2	1 4	9333 1004	2 9	Y	913	921	0			46
12	DLQ G-10	9662	-0-	9662	67876	553 54	1 4	8011 1044	2 9	Y	949	933	0			62
01	78024 X	10148	-0-	-67876	-0-	453 17	1 4	8657 1021	2 9	Y	928	939	0			51
02	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	487 3	1 4	7919 920	2 9	Y	836	840	0			47
*03	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	579 2	1 4	14227 939	2 9	Y	854	843	0			58
04	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					58
MORO CREEK				WELL #: 2409H	RRCID -> 287467	COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL	DEPTH	7222	PERF.	7702	- 15708	
11	DLQ G-10	3746	-0-	3746	22164	589 1	1 4	2611 545	2 9	Y	495	497	0			26
12	DLQ G-10	3741	-0-	3741	25905	603 19	1 4	2502 617	2 9	Y	561	548	0			39
01	30458 X	4553	-0-	-25905	-0-	545 7	1 4	3301 700	2 9	Y	636	642	0			33
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	638 1	1 4	2015 604	2 9	Y	549	552	0			30
*03	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	935 2	1 4	9107 950	2 9	Y	864	840	0			54
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6300 X	5211	-0-	-1089	-0-	392 1	3579 2	72 4	1168 9	N	1062	1058 0		62
12	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	607 1	6779 2	99 4	1723 9	N	1566	1504 0		124
01	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	572 1	6547 2	6 4	1654 9	N	1504	1500 0		128
02	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	477 1	5351 2	34 4	1587 9	N	1443	1470 0		101
*03	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	459 1	5504 2	102 4	1718 9	N	1562	1557 0		106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
CMWW A														
WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876														
11	16560 X	14675	-0-	-1885	-0-	665 1	13448 2	259 4	303 9	N	275	271 0		47
12	13454 X	10825	-0-	-2629	-0-	678 1	9766 2	141 4	240 9	N	218	210 0		55
01	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	627 1	7707 2	8 4	157 9	N	143	145 0		53
02	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	668 1	10438 2	65 4	257 9	N	234	236 0		50
*03	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	660 1	9234 2	169 4	693 9	N	630	611 0		69
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
CMWW A														
WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051														
11	26760 X	23615	-0-	-3145	-0-	933 1	20644 2	396 4	1642 9	N	1493	1478 0		92
12	22630 X	21376	-0-	-1254	-0-	900 1	18369 2	262 4	1845 9	N	1677	1610 0		159
01	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	909 1	18302 2	18 4	1426 9	N	1296	1309 0		146
02	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	786 1	15577 2	96 4	1263 9	N	1148	1199 0		95
*03	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	993 1	18490 2	334 4	1078 9	N	980	989 0		86
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
MORO CREEK														
WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076														
11	15150 X	7230	-0-	-7920	-0-	316 1	5880 2	126 4	908 9	N	825	839 0		28
12	15655 X	13974	-0-	-1681	-0-	584 1	10686 2	317 4	2387 9	N	2170	2094 0		104
01	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	724 1	12623 2	210 4	2259 9	N	2054	2122 0		36
02	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	624 1	10661 2	243 4	2013 9	N	1830	1825 0		41
03	13516 X	12609	-0-	-907	-0-	589 1	9528 2	249 4	2243 9	N	2039	2047 0		33
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
MORO CREEK														
WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE		BALANCE		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
MORO CREEK															
WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801															
11	10620 X	7694	-0-	-2926	-0-	379	1 6551 2	N	566	549	0		21		
						141	4 623 9								
12	10974 X	7465	-0-	-3509	-0-	479	1 6744 2	N	35	52	0		4		
						203	4 39 9								
01	10974 X	6125	-0-	-4849	-0-	499	1 4866 2	N	614	606	0		12		
						85	4 675 9								
02	7168 X	3939	-0-	-3229	-0-	314	1 2994 2	N	508	507	0		12		
						71	4 559 9								
03	7936 X	5053	-0-	-2883	-0-	302	1 3704 2	N	863	861	0		14		
						98	4 949 9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				14		
MORO CREEK															
WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601															
11	14550 X	11729	-0-	-2821	-0-	656	1 10732 2	N	99	102	0		4		
						232	4 109 9								
12	15035 X	10193	-0-	-4842	-0-	525	1 9206 2	N	171	166	0		9		
						274	4 188 9								
01	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	794	1 13080 2	N	463	464	0		8		
						219	4 509 9								
02	10948 X	9288	-0-	-1660	-0-	563	1 8144 2	N	356	356	0		8		
						188	4 392 9								
03	12121 X	8296	-0-	-3825	-0-	494	1 6996 2	N	565	564	0		9		
						184	4 622 9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				9		
LIGHT RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050															
11	1410 N	1084	-0-	-326	-0-	98	1 730 2	N	233	229	0		23		
						256	9								
12	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	104	1 772 2	N	283	284	0		22		
						311	9								
01	1116 N	908	-0-	-208	-0-	117	1 596 2	N	177	180	0		19		
						195	9								
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	110	1 812 2	N	298	284	0		34		
						328	9								
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	112	1 762 2	N	276	281	0		29		
						304	9								
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT				29		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT																																							
VERDUN OIL & GAS LLC																	//CONT.// 884566																																																	
VIVION UNIT B																	WELL #: 17										RRCID -> 291957										COMPL. DATE 06/28/2017										TOTAL DEPTH 7664										PERF. 7888 - 15062									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																															
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																	
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	273	277	0				13																																																
12	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	1790	2	N	311	306	0				18																																																
							342	9																																																										
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	359	2	N	278	270	0				26																																																
							306	9																																																										
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	201	2	N	255	260	0				21																																																
							281	9																																																										
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	922	2	N	320	304	0				37																																																
							352	9																																																										
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						37																																																
VIVION UNIT A																	WELL #: 7										RRCID -> 291977										COMPL. DATE 06/13/2017										TOTAL DEPTH 7580										PERF. 7779 - 14653									
11	DLQ G-10	1975	-0-	1975	8778	336	1	1408	2	Y	210	211	0					13																																																
						231	9																																																											
12	DLQ G-10	2071	-0-	2071	10849	227	1	1600	2	Y	222	222	0					13																																																
						244	9																																																											
01	2600 N	2201	-0-	-399	10450	243	1	1682	2	Y	251	233	0					31																																																
						276	9																																																											
02	2800 N	1823	-0-	-977	9473	233	1	1355	2	Y	214	218	0					28																																																
						235	9																																																											
03	3100 N	1733	-0-	-1367	8106	281	1	1210	2	Y	220	207	0					41																																																
						242	9																																																											
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	6546					Y	NO RPT							41																																																
VIVION UNIT A																	WELL #: 8										RRCID -> 291978										COMPL. DATE 06/13/2017										TOTAL DEPTH 7590										PERF. 7773 - 14642									
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	284	1	1154	2	N	492	498	0					32																																																
						541	9																																																											
12	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	206	1	1466	2	N	461	465	0					28																																																
						507	9																																																											
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	158	1	549	2	N	97	109	0					16																																																
						107	9																																																											
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	190	1	579	2	N	241	228	0					29																																																
						265	9																																																											
03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	215	1	491	2	N	434	382	0					81																																																
						477	9																																																											
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						81																																																
VION																	WELL #: 4										RRCID -> 291979										COMPL. DATE 04/25/2014										TOTAL DEPTH 7354										PERF. 8059 - 13516									
11	780 N	576	-0-	-204	-0-	304	1	272	9	N	247	234	0					16																																																
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	187	1	40	9	N	36	48	0					4																																																
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	433	2	N	66	63	0					7																																																
						73	9																																																											
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	168	1	1758	2	N	85	83	0					9																																																
						94	9																																																											
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	92	88	0					13																																																
						101	9																																																											
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					N	NO RPT						13																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566												
LIGHT RANCH				WELL #:	6	RRCID -> 291980				COMPL. DATE 04/24/2013				TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8378 - 14108			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-		85	1	165	9	N	150	144	0		14	
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-		91	1	7	2	N	164	166	0		12	
							180	9									
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-		34	1	163	9	N	148	144	0		16	
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-		66	1	6	2	N	222	213	0		25	
							244	9									
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-		65	1	32	9	N	29	51	0		3	
*04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				3	
LIGHT RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 291981				COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8169 - 13271			
11	0 W	10335	-0-	10335	304292		1132	1	8163	2	Y	945	924	0		88	
							1040	9									
12	0 W	12607	-0-	12607	316899		790	1	10482	2	Y	1214	1212	0		90	
							1335	9									
01	0 W	10932	-0-	10932	327831		1035	1	9020	2	Y	797	804	0		83	
							877	9									
02	0 W	11548	-0-	11548	339379		759	1	9843	2	Y	860	847	0		96	
							946	9									
03	0 W	8797	-0-	8797	348176		797	1	7191	2	Y	735	755	0		76	
							809	9									
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	348176						Y	NO RPT				76	
LIGHT RANCH				WELL #:	10	RRCID -> 291982				COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8368 - 14082			
11	DLQ G-10	8195	-0-	8195	37573		1144	1	5810	2	Y	1128	1119	0		106	
							1241	9									
12	DLQ G-10	9359	-0-	9359	46932		1094	1	6934	2	Y	1210	1224	0		92	
							1331	9									
01	55842 X	8910	-0-	-46932	-0-		1235	1	6487	2	Y	1080	1059	0		113	
							1188	9									
02	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-		888	1	7430	2	Y	1111	1099	0		126	
							1222	9									
03	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-		763	1	7080	2	Y	680	733	0		73	
							748	9									
04	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-						Y	NO RPT				73	
LIGHT RANCH				WELL #:	20H	RRCID -> 291983				COMPL. DATE 04/23/2017				TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566			
11	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-		1100	1	11951	2	N	2341	2292	0		221	
							2575	9									
12	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-		1021	1	13562	2	N	2390	2432	0		179	
							2629	9									
01	15283 X	14615	-0-	-668	-0-		1220	1	11022	2	N	2157	2110	0		226	
							2373	9									
02	13804 X	8037	-0-	-5767	-0-		597	1	5968	2	N	1337	1414	0		150	
							1471	9									
03	15283 X	9513	-0-	-5770	-0-		916	1	6063	2	N	2304	2215	0		239	
							2534	9									
04	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-						N	NO RPT				239	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1007

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH				//CONT.// 12018 200 884566 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT			
				12018 200 884566 WELL #:	RRCID -> 291984	COMPL. DATE 04/23/2017	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7600	- 18473						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14700 X	11431	-0-	-3269	-0-	1106	1	8487	2	N	1671	1649	0			155
12	15190 X	12488	-0-	-2702	-0-	1838	9	9694	2	N	1686	1715	0			126
01	15190 X	11443	-0-	-3747	-0-	1855	9	8447	2	N	1604	1563	0			167
02	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	1232	1	10082	2	N	1768	1736	0			198
03	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	1764	9	9336	2	N	1854	1859	0			193
04	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	938	1			N	NO RPT					193
LIGHT RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 291994	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8180	- 13658					
11	DLQ G-10	7262	-0-	7262	38583	796	1	5973	2	Y	448	417	0			47
12	DLQ G-10	7703	-0-	7703	46286	493	9	6321	2	Y	526	530	0			43
01	50153 X	3867	-0-	-46286	-0-	803	1	3098	2	Y	255	268	0			30
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	579	9	2022	2	Y	454	432	0			51
03	7626 X	6390	-0-	-1236	-0-	488	1	5343	2	Y	448	452	0			47
04	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	281	9			Y	NO RPT					47
VIVION				WELL #:	3	RRCID -> 292000	COMPL. DATE 07/04/2013	TOTAL DEPTH	1374	PERF. 8098	- 14353					
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	117	1	789	2	N	172	170	0			8
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	189	9	307	2	N	157	156	0			9
01	620 N	164	-0-	-456	-0-	111	1	99	2	N	30	33	0			6
02	560 N	353	-0-	-207	-0-	173	9	23	2	N	258	238	0			26
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	33	9	58	9	N	53	57	0			22
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	46	1			N	NO RPT					22
CMWW B				WELL #:	3605H	RRCID -> 292268	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 6925	- 16921					
11	9210 X	6271	-0-	-2939	-0-	672	1	4282	2	N	1116	1113	0			571
12	7533 X	5605	-0-	-1928	-0-	89	4	3669	2	N	1119	1106	0			584
01	7843 X	5574	-0-	-2269	-0-	648	1	1231	9		1151	1136	0			599
02	7084 X	5248	-0-	-1836	-0-	57	4	3623	2	N	1165	1164	0			600
03	7843 X	5789	-0-	-2054	-0-	681	1	1266	9		1182	1226	0			556
04	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	4	4	3375	2	N	NO RPT					556

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566													
MORO CREEK			WELL #: 2410H		RRCID -> 292296		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 7275 - 15276					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	1112 1	16320 2	3 4	1254 9	N	1140	1141 0			48	
12	17484 X	16953	-0-	-531	-0-	870 1	14734 2	99 4	1250 9	N	1136	1122 0			62	
01	17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	707 1	16082 2	31 4	1096 9	N	996	1012 0			46	
02	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	747 1	14500 2	6 4	908 9	N	825	833 0			38	
03	17484 X	14551	-0-	-2933	-0-	505 1	13454 2	2 4	590 9	N	536	542 0			32	
04	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT				32	
CMWW B			WELL #: 3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 6850 - 16851					
11	11520 X	8771	-0-	-2749	-0-	800 1	7141 2	144 4	686 9	N	624	617 0			369	
12	10416 X	7238	-0-	-3178	-0-	746 1	5805 2	87 4	600 9	N	545	547 0			367	
01	11315 X	6521	-0-	-4794	-0-	754 1	5223 2	5 4	539 9	N	490	492 0			365	
02	10220 X	6095	-0-	-4125	-0-	631 1	4922 2	32 4	510 9	N	464	467 0			362	
03	11315 X	9639	-0-	-1676	-0-	807 1	8084 2	152 4	596 9	N	542	554 0			350	
04	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT				350	
MORO CREEK			WELL #: 2411H		RRCID -> 292573		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL DEPTH 6979		PERF. 7225 - 15276					
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	633 1	3212 2	1 4	538 9	N	489	487 0			20	
12	3131 X	1234	-0-	-1897	-0-	505 1	254 2	4 4	471 9	N	428	425 0			23	
01	4836 X	1957	-0-	-2879	-0-	445 1	1008 2	3 4	501 9	N	455	457 0			21	
02	4368 X	2171	-0-	-2197	-0-	593 1	1062 2	1 4	516 9	N	469	469 0			21	
*03	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	903 1	8621 2	2 4	789 9	N	717	698 0			40	
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT				40	
MORO CREEK B			WELL #: 2603H		RRCID -> 297203		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6975 - 14576					
11	12630 X	9251	-0-	-3379	-0-	728 1	7444 2	2 4	1077 9	N	979	980 0			42	
12	11253 X	8106	-0-	-3147	-0-	706 1	6379 2	45 4	976 9	N	887	880 0			49	
01	11253 X	8463	-0-	-2790	-0-	582 1	7040 2	14 4	827 9	N	752	765 0			36	
02	10164 X	5758	-0-	-4406	-0-	546 1	4555 2	2 4	655 9	N	595	602 0			29	
03	11036 X	9417	-0-	-1619	-0-	653 1	7854 2	1 4	909 9	N	826	807 0			48	
04	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT				48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566											
MORO CREEK A				WELL #: 2602H		RRCID -> 297205		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 6873		PERF. 7025 - 14476			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	8850 X	3540	-0-	-5310	-0-	564	1	2291	2	N	622	631	0		27
						1	4	684	9						
12	7843 X	2423	-0-	-5420	-0-	586	1	1258	2	N	516	514	0		29
						11	4	568	9						
01	7037 X	1350	-0-	-5687	-0-	401	1	529	2	N	380	390	0		19
						2	4	418	9						
02	5264 X	1374	-0-	-3890	-0-	406	1	522	2	N	405	404	0		20
						446	9								
*03	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	631	1	6427	2	N	988	952	0		56
						1	4	1087	9						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
MORO CREEK C				WELL #: 2604H		RRCID -> 297267		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 6800 - 11701			
11	5880 X	3193	-0-	-2687	-0-	404	1	2498	2	N	264	269	0		12
						1	4	290	9						
12	5549 X	3220	-0-	-2329	-0-	601	1	2231	2	N	337	329	0		20
						17	4	371	9						
01	5208 X	4207	-0-	-1001	-0-	520	1	3327	2	N	321	324	0		17
						7	4	353	9						
02	4704 X	3859	-0-	-845	-0-	471	1	2897	2	N	445	440	0		22
						1	4	490	9						
*03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	573	1	4664	2	N	471	465	0		28
						1	4	518	9						
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT				28
MORO CREEK D				WELL #: 2605H		RRCID -> 297414		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 6799		PERF. 6850 - 11751			
11	7620 X	5237	-0-	-2383	-0-	623	1	3984	2	N	572	570	0		25
						1	4	629	9						
12	5673 X	4089	-0-	-1584	-0-	576	1	2967	2	N	476	474	0		27
						22	4	524	9						
01	5270 X	3721	-0-	-1549	-0-	459	1	2803	2	N	412	419	0		20
						6	4	453	9						
02	4900 X	3707	-0-	-1193	-0-	513	1	2706	2	N	443	442	0		21
						1	4	487	9						
*03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	627	1	7213	2	N	591	578	0		34
						1	4	650	9						
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT				34
VIVION UNIT A				WELL #: 9		RRCID -> 297442		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7835 - 15301			
11	16230 X	15541	-0-	-689	-0-	634	1	12958	2	N	1772	1788	0		81
						1949	9								
12	17298 X	14502	-0-	-2796	-0-	584	1	11843	2	N	1886	1854	0		113
						2075	9								
01	17298 X	9323	-0-	-7975	-0-	743	1	6695	2	N	1714	1670	0		157
						1885	9								
02	15624 X	9608	-0-	-6016	-0-	599	1	7529	2	N	1345	1389	0		113
						1480	9								
03	16461 X	9780	-0-	-6681	-0-	468	1	7620	2	N	1538	1472	0		179
						1692	9								
04	15540 X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT				179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
VIVION UNIT B															
WELL #: 11															
RRCID -> 297443															
COMPL. DATE 09/12/2022															
TOTAL DEPTH 7658															
PERF. 7820 - 15151															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	18000 X	17650	-0-	-350	-0-		733	1	15041	2	N	1705	1722	0	79
12	21266 X	16836	-0-	-4430	-0-		1876	9							
01	21266 X	12100	-0-	-9166	-0-		685	1	14305	2	N	1678	1657	0	100
02	19208 X	11812	-0-	-7396	-0-		1846	9							
03	18228 X	13701	-0-	-4527	-0-		693	1	9615	2	N	1629	1571	0	158
04	17640 X	NO RPT	-0-	-17640	-0-		1792	9							
							699	1	9641	2	N	1337	1373	0	122
							1471	9							
							845	1	11225	2	N	1483	1415	0	190
							1631	9							
											N	NO RPT			190
VIVION UNIT A															
WELL #: 10															
RRCID -> 297699															
COMPL. DATE 09/12/2022															
TOTAL DEPTH 7648															
PERF. 7845 - 15176															
11	16860 X	14004	-0-	-2856	-0-		616	1	11605	2	N	1621	1647	0	71
12	17422 X	12726	-0-	-4696	-0-		1783	9							
01	16864 X	10184	-0-	-6680	-0-		562	1	10462	2	N	1547	1526	0	92
02	15232 X	10266	-0-	-4966	-0-		1702	9							
03	15686 X	11850	-0-	-3836	-0-		690	1	7777	2	N	1561	1506	0	147
04	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-		1717	9							
							702	1	8103	2	N	1328	1361	0	114
							1461	9							
							849	1	9469	2	N	1393	1338	0	169
							1532	9							
											N	NO RPT			169
MORO CREEK E															
WELL #: 2606H															
RRCID -> 298523															
COMPL. DATE 08/18/2022															
TOTAL DEPTH 6820															
PERF. 6950 - 12151															
11	31470 X	8822	-0-	-22648	-0-		651	1	7333	2	N	760	780	0	34
12	32519 X	NO RPT	-0-	-32519	-0-		2	4	836	9					
01	32519 X	NO RPT	-0-	-32519	-0-						N	NO RPT			34
02	29372 X	6362	-0-	-23010	-0-						N	NO RPT			34
03	DELQ PR	13488	-0-	13488	13488		569	1	5095	2	N	632	635	0	32
04	31470 X	NO RPT	-0-	-31470	-0-		2	4	695	9					
							790	1	11687	2	N	917	894	0	55
							2	4	1009	9					
											N	NO RPT			55
CMWW B															
WELL #:															
RRCID -> 298640															
COMPL. DATE															
TOTAL DEPTH															
N/A															
PERF. 9834 - 20726															
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4324H RRCID -> 298764 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7069 - 22776														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	SEALED	1562	-0-	1562	1562	33 1	520 2	1004 9	N	913	857 0			56
*09	SEALED	61688	-0-	61688	63250	1638 1	31921 2	27342 9	N	24856	24142 0			770
10	SEALED	106860	-0-	106860	170110	2618 1	63605 2	38718 9	N	35198	35134 0			834
11	SEALED	96072	-0-	96072	266182	1919 4	58037 2	34375 9	N	31250	31048 0			1036
12	SEALED	87234	-0-	87234	353416	2549 1	53961 2	30033 9	N	27303	26611 0			1728
01	SEALED	81911	-0-	81911	435327	1111 4	54244 2	25128 9	N	22844	22962 0			1610
02	SEALED	68283	-0-	68283	503610	2473 1	46909 2	19179 9	N	17435	18157 0			889
03	SEALED	87457	-0-	87457	591067	767 4	62940 2	20845 9	N	18950	18889 0			950
04	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	591067	1125 4			N	NO RPT				950
ASHERTON UNIT A														
WELL #: RRCID -> 298765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7069 - 22776														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MORO CREEK														
WELL #: 3326H RRCID -> 298786 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7438 - 15501														
11	SHUT IN	11152	-0-	11152	652843	845 1	8555 2	1752 9	N	1593	1592 0			57
12	SHUT IN	13526	-0-	13526	666369	704 1	10721 2	2101 9	N	1910	1870 0			97
01	SHUT IN	14409	-0-	14409	680778	809 1	11533 2	2067 9	N	1879	1937 0			39
02	SHUT IN	11869	-0-	11869	692647	714 1	9310 2	1845 9	N	1677	1673 0			43
*03	703346 X	10699	-0-	-692647	-0-	689 1	7964 2	2046 9	N	1860	1872 0			31
*04	53910 X	NO RPT	-0-	-53910	-0-				N	NO RPT				31
MORO CREEK														
WELL #: 3324H RRCID -> 298787 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7056 PERF. N/A														
11	SHUT IN	604	-0-	604	487698	283 1	321 9		N	292	316 0			20
12	SHUT IN	8531	-0-	8531	496229	688 1	6371 2	1472 9	N	1338	1285 0			73
01	SHUT IN	10393	-0-	10393	506622	852 1	8002 2	1539 9	N	1399	1439 0			33
02	SHUT IN	7780	-0-	7780	514402	691 1	5705 2	1384 9	N	1258	1256 0			35
03	SHUT IN	6489	-0-	6489	520891	642 1	4418 2	1429 9	N	1299	1311 0			23
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	520891				N	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 3411H RRCID -> 298788 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	7163	-0-	7163	7163	9474	254 1	3112 2	68 4	3729 9	N	3390	3302 0				136
12	SHUT IN	6975	-0-	6975	6975	16449	241 1	2799 2	85 4	3850 9	N	3500	3446 0				190
01	SHUT IN	18302	-0-	18302	18302	34751	845 1	12105 2	204 4	5148 9	N	4680	4775 0				95
02	SHUT IN	17774	-0-	17774	17774	52525	960 1	12499 2	290 4	4025 9	N	3659	3668 0				86
03	SHUT IN	11548	-0-	11548	11548	64073	768 1	6628 2	179 4	3973 9	N	3612	3637 0				61
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		64073					N	NO RPT					61
MORO CREEK WELL #: 3325H RRCID -> 298814 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7438 - 15501																	
11	SHUT IN	17044	-0-	17044	17044	658506	1138 1	15194 2	712 9		N	647	664 0				24
12	SHUT IN	11589	-0-	11589	11589	670095	611 1	9417 2	1561 9		N	1419	1373 0				70
01	SHUT IN	11312	-0-	11312	11312	681407	673 1	9390 2	1249 9		N	1135	1183 0				22
02	SHUT IN	9097	-0-	9097	9097	690504	617 1	7244 2	1236 9		N	1124	1119 0				28
*03	700374 X	9870	-0-	-690504	-0-		654 1	7426 2	1790 9		N	1627	1629 0				26
04	50970 X	NO RPT	-0-	-50970	-0-						N	NO RPT					26
CMWW A WELL #: 4404H RRCID -> 298824 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493																	
11	13620 X	6061	-0-	-7559	-0-		307 1	5428 2	105 4	221 9	N	201	206 0				19
12	14074 X	10001	-0-	-4073	-0-		538 1	8687 2	125 4	651 9	N	592	560 0				51
01	14074 X	4088	-0-	-9986	-0-		262 1	3573 2	4 4	249 9	N	226	242 0				35
02	12712 X	10441	-0-	-2271	-0-		486 1	9276 2	57 4	622 9	N	565	558 0				42
03	14074 X	12261	-0-	-1813	-0-		685 1	10449 2	191 4	936 9	N	851	836 0				57
04	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-						N	NO RPT					57
CMWW A WELL #: 4304H RRCID -> 298825 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444																	
11	43680 X	1079	-0-	-42601	-0-		262 1	791 2	19 4	7 9	N	6	5 0				2
12	45136 X	1420	-0-	-43716	-0-		299 1	966 2	16 4	139 9	N	126	119 0				9
01	45136 X	2729	-0-	-42407	-0-		199 1	2207 2	2 4	321 9	N	292	283 0				18
02	40768 X	1888	-0-	-38880	-0-		239 1	1408 2	9 4	232 9	N	211	219 0				10
03	45136 X	2467	-0-	-42669	-0-		262 1	1871 2	36 4	298 9	N	271	267 0				14
04	43680 X	NO RPT	-0-	-43680	-0-						N	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 4309H RRCID -> 298826 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 15028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	26220 X	796	-0-	-25424	-0-	177	1	551	2	N	50	49	0	6
12	27094 X	1666	-0-	-25428	-0-	13	4	55	9	N	32	20	0	18
01	27094 X	1544	-0-	-25550	-0-	131	1	1478	2	N	64	63	0	19
02	24472 X	2758	-0-	-21714	-0-	22	4	35	9	N	101	106	0	13
03	27094 X	3007	-0-	-24087	-0-	172	1	1301	2	N	342	330	0	25
04	26220 X	NO RPT	-0-	-26220	-0-	1	4	70	9	N	NO RPT			25
						197	1	2434	2					
						15	4	111	9					
						167	1	2420	2					
						44	4	376	9					
CMWW A WELL #: 4312H RRCID -> 298827 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7392 - 15460														
11	21570 X	139	-0-	-21431	-0-	113	1	26	9	N	24	25	0	4
12	22289 X	344	-0-	-21945	-0-	188	1	138	2	N	13	3	0	14
01	22289 X	1081	-0-	-21208	-0-	4	4	14	9	N	42	43	0	13
02	20132 X	446	-0-	-19686	-0-	199	1	835	2	N	94	98	0	9
03	22289 X	2210	-0-	-20079	-0-	1	4	46	9	N	183	179	0	13
04	21570 X	NO RPT	-0-	-21570	-0-	198	1	142	2	N	NO RPT			13
						2	4	103	9					
						279	1	1697	2	N				
						33	4	201	9					
CMWW A WELL #: 4313H RRCID -> 298860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7476 - 15360														
11	28440 X	239	-0-	-28201	-0-	103	1	91	2	N	38	38	0	8
12	29388 X	843	-0-	-28545	-0-	3	4	42	9	N	91	82	0	17
01	29388 X	509	-0-	-28879	-0-	331	1	403	2	N	84	84	0	17
02	26544 X	636	-0-	-25908	-0-	9	4	100	9	N	77	83	0	11
03	29388 X	549	-0-	-28839	-0-	151	1	266	2	N	164	160	0	15
04	28440 X	NO RPT	-0-	-28440	-0-	92	9			N	NO RPT			15
						158	1	389	2					
						3	4	85	9					
						76	1	287	2					
						6	4	180	9					
CMWW A WELL #: 4315H RRCID -> 298861 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7517 - 16032														
11	37320 X	500	-0-	-36820	-0-	57	1	413	2	Y	19	19	0	26
12	38564 X	448	-0-	-38116	-0-	9	4	21	9	Y	-0-	1	0	25
01	38564 X	1528	-0-	-37036	-0-	35	1	407	2	Y	-0-			25
02	34832 X	1413	-0-	-33419	-0-	6	4			Y				26
03	38564 X	4369	-0-	-34195	-0-	67	1	1460	2	Y	70	69	0	58
04	37320 X	NO RPT	-0-	-37320	-0-	1	4			Y	NO RPT			58
						52	1	1276	2					
						8	4	77	9					
						414	1	3123	2					
						60	4	772	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566															
MORO CREEK			WELL #:		3410H	RRCID ->	298947	COMPL. DATE	08/26/2024	TOTAL	DEPTH	7337	PERF. 7175	- 22751						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-			52	1	990	2	N	951	890	0					61
								1046	9											
*09	56530 X	56530	-0-	-0-	-0-			1582	1	30103	2	N	22579	22116	0					524
								8	4	24837	9									
*10	104312 X	104312	-0-	-0-	-0-			2692	1	62868	2	N	35225	34875	0					874
								4	4	38748	9									
*11	101271 X	101271	-0-	-0-	-0-			3188	1	59655	2	N	33771	33592	0					1053
								1280	4	37148	9									
*12	104348 X	104348	-0-	-0-	-0-			2442	1	69036	2	N	28050	27783	0					1320
								2015	4	30855	9									
*01	95065 X	95065	-0-	-0-	-0-			2359	1	66653	2	N	22696	23645	0					371
								1087	4	24966	9									
02	93697 X	93697	-0-	-0-	-0-			2417	1	67568	2	N	20184	20115	0					440
								1510	4	22202	9									
03	77996 X	72023	-0-	-5973	-0-			2193	1	48275	2	N	18462	18607	0					295
								1247	4	20308	9									
04	75480 X	NO RPT	-0-	-75480	-0-							N	NO RPT							295
MORO CREEK			WELL #:		3411H	RRCID ->	299013	COMPL. DATE	08/20/2024	TOTAL	DEPTH	6796	PERF. 7069	- 16926						
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
MORO CREEK			WELL #:		2413H	RRCID ->	299310	COMPL. DATE	03/19/2025	TOTAL	DEPTH	7264	PERF. N/A							
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
BRISCOE RANCH (OLMOS)			12018 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT												
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933																	
BRISCOE			WELL #:		3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4516	- 4528						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									46
BRISCOE			WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4858	- 4884						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
BRISCOE			WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4483	- 4904						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933											
BRISCOE (5140)		WELL #: 8002		RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8007		RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE		WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023													

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE														
WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933												
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		55	RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4835 - 4843					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		62	RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 4970 - 4979					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)			WELL #:		8027	RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4806 - 4822					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

BRISCOE (5140)			WELL #:		8028	RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4520 - 4535					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

BRISCOE (5140)			WELL #:		8033	RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4283 - 4304					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)			WELL #:		8030	RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4468 - 4486					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)			WELL #:		8037	RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4258 - 4270					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90

BRISCOE RANCH (OLMOS) FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE (5140)				//CONT.// //CONT.// WELL #: 8045	12018 666 273933	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 241896	COMPL. DATE 07/26/2008	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 4750	-	4758						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)				WELL #: 8047		RRCID -> 241904	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4420	-	4827						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE				WELL #: 22		RRCID -> 243059	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4842	-	4865						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

BRISCOE, DOLPH "B"				WELL #: 49		RRCID -> 243065	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4852	-	4920						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____				11/07/2023													

BRISCOE				WELL #: 16		RRCID -> 243066	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4574	-	4581						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE				WELL #: 33		RRCID -> 244586	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 4859	-	4877						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933										
BRISCOE			WELL #:		34	RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)			WELL #:		8013	RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4495 -		4508	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)			WELL #:		8032	RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4837 -		4874	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
CAGE (ESCONDIDO)			14597 500		689327	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK					
RAM RIVER RESOURCES, INC.			WELL #:		1089	RRCID -> 066569		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A			
SHAMROCK-CAGE															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)			14866 333		871290	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY			WELL #:		3	RRCID -> 000087		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 418 -		428	
CLAUNCH, B. C.															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)			14866 666		246610	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
ELBO CO., THE			WELL #:		1	RRCID -> 000091		COMPL. DATE 12/10/1956		TOTAL DEPTH 1138		PERF. 1094 -		1102	
WHITMIRE, W. A.															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (GOVT. WELLS 2600) G. & M. ENERGY COMPANY HARRIS, L.										15146 259 292290	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1										RRCID -> 000099	COMPL. DATE 10/05/1957	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2631	-	2650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) TEXAS, LES & CO. EBERT GAS UNIT										15146 370 846666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1A										RRCID -> 094297	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2796	-	2800	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
CAMPANA, S. (QUEEN CITY 5900) PROLINE ENERGY RESOURCES INC EDRINGTON, H. C. EST. -I-										15146 444 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 31										RRCID -> 090536	COMPL. DATE 01/20/2023	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3932	-	3960	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SCOTT FOUNDATION										15146 530 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 5										RRCID -> 202556	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 7916	-	7924	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) HURD ENTERPRISES, LTD. P. KYNETTE UNIT										15146 600 419886	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1										RRCID -> 287435	COMPL. DATE 03/10/2024	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9590	-	9740	
11	151902	99711	-0-	-52191	-0-	98464	2	1247	9	N	1134	1068	1			202
12	49104	87228	-0-	38124	38124	86114	2	1114	9	N	1013	1044	1			171
01	49104	65786	-0-	16682	54806	65057	2	729	9	N	663	697	1			137
02	114532	52039	-0-	-62493	-0-	51511	2	528	9	N	480	522	1			95
03	49104	16771	-0-	-32333	-0-	16637	2	134	9	N	122	167	1			50
04	47520	10994	-0-	-36526	-0-	10927	2	67	9	N	61					111

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) PROLINE ENERGY RESOURCES INC EDRINGTON, H. C. EST. "I"					15146 645 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
					WELL #:	33	RRCID ->	096139	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL	DEPTH	15012	PERF.	10385 - 10398				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) PROLINE ENERGY RESOURCES INC EDRINGTON, H. C. EST. "I"					15146 710 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
					WELL #:	32	RRCID ->	088329	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	11167 - 11212				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOUGER GU 4 O/A					15146 740 681327	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
					WELL #:	4	RRCID ->	239186	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL	DEPTH	6100	PERF.	4336 - 4342				
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	11	1	9	9	N	8							89
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	9	N	5							94
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	9	N	9							103
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	1			N	-0-							103
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	9	N	9							112
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1			N	-0-							81
CAMPANA, SOUTH (1450) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOUGER G/U #4 O/A					15146 777 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
					WELL #:	2 H	RRCID ->	083780	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL	DEPTH	7660	PERF.	1435 - 1455				
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
SCOTT FOUNDATION					WELL #:	2	RRCID ->	194339	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL	DEPTH	9040	PERF.	1484 - 1487				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SCOTT FOUNDATION					WELL #:	1	RRCID ->	260477	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	1324 - 1510				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)			15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
ATLAS OPERATING LLC			036587													
KYNETTE, P.			WELL #: 29		RRCID -> 121180		COMPL. DATE 04/30/1986		TOTAL DEPTH 6378		PERF. 1487 - 1497					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
SCHOELLER, KATE			WELL #: 3		RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106		PERF. 1530 - 1534					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A			WELL #: 7		RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009		PERF. 1490 - 1502					
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	9	N	4					26
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					26
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					27
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	9	N	12					39
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	N	2					41
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	1			N	-0-					22
CAMPANA, SOUTH (1600)			15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
GOUGER GAS UNIT NO. 4			WELL #: 8		RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3022		PERF. 1606 - 1622					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPANERO (CANYON)			15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
RIO-TEX, INC.			712930													
MOODY			WELL #: 1		RRCID -> 076843		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2288 - 3333					
11	0 W	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-
MOODY			WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3158 - 3285					
11	0 W	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		6	RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2235	- 3193
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 W	4	-0-	4	4		4	2			-0-
12		0 W	5	-0-	5	9		5	2			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	9						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9						-0-
MOODY		WELL #:		3	RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2263	- 3875
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MOODY		WELL #:		5	RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3046	- 3196
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MOODY		WELL #:		8	RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2309	- 3347
11		0 W	3	-0-	3	3		3	2			-0-
12		0 W	4	-0-	4	7		4	2			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	7						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						-0-
MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3286	- 3453
11		0 W	4	-0-	4	4		4	2			-0-
12		0 W	8	-0-	8	12		1	1	7	2	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	12						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12						-0-
MOODY		WELL #:		B 1	RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2234	- 2333
11		0 W	5	-0-	5	5		5	2			-0-
12		0 W	10	-0-	10	15		1	1	9	2	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	15						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						-0-
MOODY		WELL #:		702	RRCID -> 152330		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3186 - 3330
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-		2	1	15	2	-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-		22	1	341	2	-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-		46	1	728	2	-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-		42	1	661	2	-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-		48	1	758	2	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930									
MOODY		WELL #:		205	RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3467 - 3632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CARON RANCH (1300)				15840 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CHALLENGER OIL INC				152379									
CARON				WELL #:	2	RRCID -> 125827		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 3708		PERF. 1293 - 1297	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARRIZO				15906 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973									
R. BRACKEN				WELL #:	42w	RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547		PERF. 4900 - 5160	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)				15906 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209									
WEST, G.W.				WELL #:	8	RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 1600 - 1650	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)				16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
GATES RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH				WELL #:	10	RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES RANCH		WELL #:		1190		RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		2203		RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH		WELL #:		2225		RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		5797		RRCID -> 090526		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		5788		RRCID -> 090528		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH		WELL #:		1074		RRCID -> 092178		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832				
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH		WELL #:		1236		RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES RANCH "A"		WELL #: 1030		RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-					-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-					-0-
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					-0-

GATES "0" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GATES "0" TR3		WELL #: 3		RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3

GATES "0" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-					21
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-					21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1			N	-0-					21
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					21

GATES 0 TR2		WELL #: 3		RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GATES 0 TR2		WELL #: 4		RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978					
GATES 0 TR2		WELL #:		5H	RRCID -> 282048	COMPL. DATE 06/10/2022	TOTAL DEPTH 5864	PERF. 6100	- 6613
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3		-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			NO RPT	-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		WELL #:		802633	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	- 4648
STUMBERG				5					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		WELL #:		16340 801	ASSOCIATED	49B		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978					
GATES RANCH -A-				1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342	- 5514
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		WELL #:		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933					
BRISCOE (5140)				1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4992	- 5043
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	- 5400
GATES RANCH				1031					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	1
GATES RANCH		WELL #:		4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706										RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	-	5690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
GATES RANCH "A"										WELL #: 3031	RRCID -> 194612	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5353	-	5419
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-		
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-		
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-		
GATES N TR5										WELL #: 180	RRCID -> 275469	COMPL. DATE 02/25/2015	TOTAL DEPTH 6114	PERF. 5872	-	5880
11	7890 X	6849	-0-	-1041	-0-	567	1	6282	3	N	-0-			34		
12	7657 X	7364	-0-	-293	-0-	656	1	6708	3	N	-0-			34		
01	7843 X	7456	-0-	-387	-0-	626	1	6830	3	N	-0-			34		
02	7084 X	6300	-0-	-784	-0-	442	1	5858	3	N	-0-			34		
03	7068 X	6742	-0-	-326	-0-	582	1	6137	3	N	21	20	1	35		
04	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-	23	9			N	NO RPT			35		
GATES 'N' TR4										WELL #: 6	RRCID -> 275928	COMPL. DATE 04/27/2012	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5644	-	5654
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-			44		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			44		
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	N	-0-			44		
02	168 N	16	-0-	-152	-0-	1	1	15	3	N	-0-			44		
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-			44		
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			44		
SM ENERGY COMPANY 788997																
BRISCOE -A-										WELL #: 630	RRCID -> 078768	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 5213	PERF. 1001	-	1201
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED										ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
MCR OPERATING GROUP 555857																
MORO CREEK RANCH WELL #: 3										RRCID -> 138912	COMPL. DATE 11/10/1983	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3986	-	3991	
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-		

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)										16495 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
HAMILTON, CLAY										348557								
VESTRING ET AL										WELL #:	2 T	RRCID -> 083701	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3400	- 3443		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE		AMT CODE			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)										16495 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
HAMILTON, CLAY										348557								
VESTRING ET AL										WELL #:	2 C	RRCID -> 083700	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3301	- 3304		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHAPPAROSA (OLMOS)										17093 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017								
CHAPARROSA RANCH										WELL #:	54	RRCID -> 160092	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1760	- 1765		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHARLOTTE (ESCONDIDO B)										17248 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										100797								
PEARLSTONE, CLAIRE										WELL #:	6	RRCID -> 214314	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4522	- 5314		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHARLOTTE, E. (OLMOS)										17249 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										100797								
PEARLSTONE, CLAIRE										WELL #:	6	RRCID -> 214312	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5222	- 5314		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHICON LAKE			17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA										
COLE, L. R. & SONS			167090																
COLE, L. R. & SONS			WELL #: 1		RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442		PERF. 1377 - 1398								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM (BUDA)			17876 152		ASSOCIATED		49B		CNTY: MAVERICK										
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263																
CHITTIM 141			WELL #: 254263		RRCID -> 298791		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CHITTIM (GEORGETOWN)			17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK										
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017																
CHITTIM, ANNIE E. (115)			WELL #: 7MJ		RRCID -> 053971		COMPL. DATE 11/08/1972		TOTAL DEPTH 2845		PERF. N/A								
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2					N	-0-					-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2					N	-0-					-0-	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2					N	-0-					-0-	
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	2					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT					-0-	
CHITTIM, ANNIE E.			WELL #: 14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263																
CHITTIM			WELL #: 1187		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 3335 - 3345								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402																
BRISCOE SANER			WELL #: 193138		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2646 - 2660								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1065	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1065	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1065	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1065	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1065	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1065	

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)														CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.															
CHITTIM, ANNIE E.															
WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				-0-	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-	
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2		N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT				-0-	
CHITTIM (5000)														CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.															
WRIGHT, TULETA CHITTIM															
WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160															
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				-0-	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-				-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT				-0-	
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-															
WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114															
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-				-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-	
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113	2		N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				-0-	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC															
CHITTIM															
WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151															
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-				-0-	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-				-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-				-0-	
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	1		N	-0-				-0-	
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	1		N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
CHITTIM															
WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
CHITTIM															
WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

CHITTIM (5400)				17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263													
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 5408 - 5423					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CHITTIM (5600)				17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017													
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 5200 - 5210					
11	139 S	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2				N	-0-				-0-
12	119 S	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-				-0-
01	164 S	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-				-0-
02	143 S	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-				-0-
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	150 S	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH		6061 PERF. 5432 - 5448					
11	130 S	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-				-0-
12	177 S	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-				-0-
01	114 S	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-				-0-
02	134 S	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-				-0-
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	120 S	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH		5792 PERF. 5538 - 5546					
11	134 S	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-				-0-
12	121 S	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-				-0-
01	152 S	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-				-0-
02	161 S	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-				-0-
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	150 S	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7186 PERF. 5580 - 6038			
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-				-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-				-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-				-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-				WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH		6100 PERF. N/A					
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-				-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-				-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-				-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-					115
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-					115
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-					115
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-					115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					115
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT					115
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467														
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT					-0-
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572														
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT					-0-
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393														
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT					-0-
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514														
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-					31
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-					31
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-					31
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-					31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT					31
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638														
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	1	N	-0-					-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1	N	-0-					-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1	N	-0-					-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	1	N	-0-					-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	1	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5572 - 6638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM		WELL #:		6	RRCID ->	000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5600 - 5609			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675 PERF. 5506 - 5607			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM (7000 SLIGO)		//CONT.//		17876 836	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017									
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186 PERF. 7090 - 7186			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903 PERF. 5291 - 5311			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 5278 - 5288			
11	DLQ G-10	72	-0-	72	1187	72	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	79	-0-	79	1266	79	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	1373	107	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	1464	91	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	119	-0-	119	1583	119	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1583				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263														
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	210	-0-	210	2876	210 1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	206	-0-	206	3082	206 1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	215	-0-	215	3297	215 1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	219	-0-	219	3516	219 1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	198	-0-	198	3714	198 1			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3714				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328								
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337								
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2446				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390								
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-			-0-
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-			-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713														
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-			-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-			-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144														
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-			-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-			-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088														
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-			-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-			-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977														
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			N	-0-			-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-			-0-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-			-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176														
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	1			N	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-			-0-
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-			-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263									
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	1	N	-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	1	N	-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	1	N	-0-
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	1	N	-0-
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	1	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462									
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	1	N	-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	1	N	-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1	N	-0-
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	1	N	-0-
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	1	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626									
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1	N	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	1	N	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1	N	-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	1	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955									
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1	N	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1	N	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	1	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	1	N	-0-
*03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	1	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619														
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-			-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-			-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622														
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261														
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-			-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010														
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-			-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-			-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121														
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-			-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-			-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.// 254263												
CHITTIM				WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 5538	-	8943					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM 131																
				WELL #: 1131H		RRCID -> 213009	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 5142	PERF. 5487	-	8851					
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM																
				WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 5288	PERF. 5476	-	9100					
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM																
				WELL #: 1176H		RRCID -> 230589	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5674	-	9006					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
CHITTIM																
				WELL #: 2127H		RRCID -> 233338	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 5793	-	9705					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
*02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	1			N	-0-					-0-
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM																
				WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 5196	PERF. 5375	-	8858					
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)										17877 510	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263									
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: 1161	RRCID -> 108368	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5299	-	5307			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
CHOKO CANYON (SLIGO)										17938 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
PETROTX OPERATING, LLC										660964									
MORRILL SLIGO										WELL #: 1	RRCID -> 220585	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 13949	PERF. 13544	-	13708			
11	12	01	02	03	*04	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	434 R	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	3100 N	9818	-0-	6718	6718	9818 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	2800 N	4784	-0-	1984	8702	4784 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	3100 N	4605	-0-	1505	10207	4605 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
*04	18307	4455	-0-	-13852	-0-	4455 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
CHONAN (S.M.D.)										17942 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017									
CHITTIM										WELL #: 1	RRCID -> 145261	COMPL. DATE 04/22/1993	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 268	-	2320			
11	12	01	02	03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
CINDY ANN (AUSTIN CHALK)										18224 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.										612858									
FLIELLER, JEROME, JR.										WELL #: 1	RRCID -> 222604	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5897	-	5915			
11	12	01	02	03	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										03/19/2019									
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD										614521									
REED, D. P.										WELL #: 1	RRCID -> 222595	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5785	-	5799			
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			

COOKE (EDWARDS LIME)				20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000132	COMPL. DATE 02/03/1956	TOTAL	DEPTH 10815	PERF.10286	- 10326			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3 1	2	116 2	N	2	24	1	3
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2 9							
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	4 1		169 2	N	-0-			3
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	518 1		766 2	N	-0-			3
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	57 1		262 2	N	-0-			3
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	72 1		292 2	N	-0-			3
							NO RPT						

PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #: 1	RRCID -> 000133	COMPL. DATE 08/20/1959	TOTAL	DEPTH 10460	PERF.10233	- 10273			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			-0-

COOKE NO. 24 UNIT				WELL #: 24	RRCID -> 107057	COMPL. DATE 06/05/1983	TOTAL	DEPTH 10478	PERF.10260	- 10281			
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-		-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 1	8 2	N	-0-	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 2	N	-0-	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			-0-

PXP COOKE, C. N.				WELL #: A 2	RRCID -> 146006	COMPL. DATE 07/05/1993	TOTAL	DEPTH 10435	PERF.10237	- 10279			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			-0-

COOKE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 146886	COMPL. DATE 09/19/1993	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10263	- 10396			
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	N	-0-	13 1	20			20
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		20			20
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-	20			20
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 2	N	-0-	20			20
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-	20			20
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		20			20

COOKE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 148735	COMPL. DATE 02/23/1994	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10286	- 10416			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	30 N	25	-0-	-5	-0-			1 1	24	2	N	-0-					-0-			
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-			1 1	40	2	N	-0-					-0-			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-			2 1	3	2	N	-0-					-0-			
02	28 N	5	-0-	-23	-0-			1 1	4	2	N	-0-					-0-			
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			1 1	4	3	N	-0-					-0-			
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT					-0-			

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST															WELL #: 2	RRCID -> 151682	COMPL. DATE 09/19/1994	TOTAL DEPTH 10496	PERF.10264	- 10470
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 2			N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

GEORGE "A"															WELL #: 1	RRCID -> 151834	COMPL. DATE 10/06/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10272	- 10400
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	7 N	5	-0-	-2	-0-			1 1	4	2	N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

COOKE, C. N. TRUST															WELL #: 1	RRCID -> 163606	COMPL. DATE 04/04/1997	TOTAL DEPTH 10507	PERF.10248	- 10396
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-					-0-			
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					-0-			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-					-0-			
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27 2			N	-0-					-0-			
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-					-0-			
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-						N	NO RPT					-0-			

MARTIN "A"															WELL #: 1	RRCID -> 165508	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10492	PERF.10315	- 10492
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

HIXON															WELL #: 1	RRCID -> 176535	COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10210	- 10228
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

THORNTON "H"															WELL #: 1	RRCID -> 193944	COMPL. DATE 12/02/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10378	- 12731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
THORNTON "H"		WELL #:		2	RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COOKE B-1 UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375					
11	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	163	1	5792	2	Y	3	53	1			3
						3	9									
12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	116	1	4700	2	Y	-0-					3
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	1217	1	1800	2	Y	-0-					3
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	777	1	3597	2	Y	-0-					3
03	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	1241	1	5023	2	Y	-0-					3
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3
COOKE "A"				WELL #:		2	RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUTTON PRODUCING CORP.				831283												
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOKE (WILCOX 4100)		20336 625		NON-ASSOCIATED		49B										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
COOKE NO. 25 UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 205596		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093							
11	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6 #	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
COOKE (WILCOX 4600)		20336 875		ASSOCIATED		ONE WELL										
SUTTON PRODUCING CORP.		831283														
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 176727		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 5000)				20336 886	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LA SALLE								
BAY ROCK CORP.				057850															
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3				WELL #:	RRCID -> 057515	COMPL. DATE 01/23/1974	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4920 - 4925										
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COOKE, WEST (OLMOS)				20345 600	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LA SALLE								
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
MARTIN, J.C. (BUFFALO)				WELL #:	RRCID -> 292269	COMPL. DATE 02/14/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7588 - 7607										
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	N	-0-						-0-	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	54	2	N	-0-						-0-	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	51	2	N	-0-						-0-	
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	64	2	N	-0-						-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	27	1	32	2	N	-0-						-0-	
COOKE RANCH (OLMOS)				20355 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
C. N. COOKE "B" UNIT				WELL #:	RRCID -> 203301	COMPL. DATE 10/08/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7712 - 7914										
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	N	11	33	1				3	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9											
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	-0-						3	
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	224	2	N	-0-						3	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	359	2	N	-0-						3	
							59	1	241	2	N	30						33	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	33	9			N	NO RPT						33	
COUSINS (QUEEN CITY 5740)				21172 200	ASSOCIATED		49B				CNTY: MCMULLEN								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284															
ROOS, L. W.				WELL #:	RRCID -> 220990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 5744 - 5749									
11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-						14	
12	248 #	192	-0-	-56	-0-	-0-	192	2			N	-0-						14	
01	248 #	129	-0-	-119	-0-	-0-	129	2			N	-0-						14	
02	224 #	197	-0-	-27	-0-	-0-	197	2			N	-0-						14	
03	248 #	170	-0-	-78	-0-	-0-	170	2			N	-0-						14	
04	240 #	137	-0-	-103	-0-	-0-	137	2			N	-0-						14	
COUSINS (SLICK-WILCOX)				21172 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.				729060															
COUSINS				WELL #:	RRCID -> 172575	COMPL. DATE 03/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7285 - 7298										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
COUSINS				WELL #:	RRCID -> 173405	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 7286 - 7296										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD)										21248 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
PALOMA OPERATING, LLC										100344						
WIEDERKEHR										WELL #: 1	RRCID -> 294881	COMPL. DATE 03/20/2023	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8321	-	8324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/20/2024						
CROSS-S-RANCH (ELAINE)										21865 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
EL INDIO OPERATING CO., INC.										250179						
MEDINA STATION										WELL #: 1	RRCID -> 122482	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4232	-	4236
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	73
PLUGGED AND ABANDONED										10/29/2018						
CROWTHER (5600)										22030 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
REA OIL & GAS, INC.										695743						
JAMBERS, GEORGE										WELL #: 1	RRCID -> 115182	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 5634	-	5641
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	31
PLUGGED AND ABANDONED										08/21/1996						
DAN COBBS (WILCOX, L.O.)										22924 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931						
DUSEK										WELL #: 1R	RRCID -> 220302	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 7706	PERF. 7572	-	7579
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED										04/11/2025						
CASKIDS OPERATING COMPANY										139584						
STRIDDE, HERBERT										WELL #: 1	RRCID -> 156797	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 5260	-	5500
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										781915						
LARRY MILES										WELL #: 1V	RRCID -> 268955	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 6371	-	6384
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	15	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE)				23658 370	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459															
WEST				WELL #:	2	RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH		2894	PERF.	2748 -	2792				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4768						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4768						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4768						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4768						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4768						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		4768						N	NO RPT					-0-	
DEBBY (GOV'T WELLS)				23787 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN						
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION				848010															
MATULA, ROBERT				WELL #:	1A	RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH		1300	PERF.	944 -	949				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
DENT INGRAM (OLMOS 1)				24317 440	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
L & J EXPLORATION, LLC				479852															
BOWMAN, RUTH MCLEAN				WELL #:	25	RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH		4000	PERF.	N/A					
11	0 S	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 S	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 S	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 S	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0 S	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0 S	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
HITCHCOCK				WELL #:	1	RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH		3952	PERF.	3683 -	3689				
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					116	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					116	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					116	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					116	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					116	
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					116	
DEVILS RIVER (STRAWN)				24462 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
PALUXY OIL & GAS, LLC				637446															
GLASSCOCK				WELL #:	2	RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH		10850	PERF.	N/A					
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
GLASSCOCK, BERTHA				WELL #:	2	RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH		11000	PERF.	0 -	10641				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

DEVILS RIVER (STRAWN)			//CONT.// 24462 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
PALUXY OIL & GAS, LLC			//CONT.// 637446																	
BLED SOE			WELL #: 1			RRCID -> 068566			COMPL. DATE 08/16/1976			TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3			RRCID -> 068623			COMPL. DATE 09/29/1976			TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A								
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLED SOE			WELL #: B 1			RRCID -> 068870			COMPL. DATE 10/31/1976			TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 4A			RRCID -> 070687			COMPL. DATE 01/04/1977			TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	651 X	-0-	-0-	-0-	-651	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	588 X	-0-	-0-	-0-	-588	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 5			RRCID -> 070691			COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLED SOE			WELL #: B 2			RRCID -> 077668			COMPL. DATE 06/18/1978			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10292 - 10864								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3			RRCID -> 077669			COMPL. DATE 05/23/1978			TOTAL DEPTH 10882 PERF. 10241 - 10596								
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DILWORTH (EDWARDS LIME)													24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EVX OPERATING LLC													101131								
KHC SWD 1													WELL #: 1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
HOME PETROLEUM CORP.													396852								
MARTIN, ALONZO													WELL #: 1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540		
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2				N	-0-							129	
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2				N	-0-							129	
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2				N	-0-							129	
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2				N	-0-							129	
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2				N	-0-							129	
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2				N	-0-							129	
REMORA OPERATING, LLC													701613								
DILWORTH, J.C. JR.													WELL #: 3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
DILWORTH GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625		
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5045	2	2	9	N	2	14	1						48	
12	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	2278	2	1	9	N	1								49	
01	4960	X	619	-0-	-4341	-0-	618	2	1	9	N	1								50	
02	4704	X	555	-0-	-4149	-0-	554	2	1	9	N	1								51	
03	5208	X	183	-0-	-5025	-0-	183	2			N	-0-								51	
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-								51	
DILWORTH GAS UNIT #1													WELL #: 2		RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848		
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-	2	1						9	
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-								9	
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1								10	
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1								11	
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-								11	
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-								11	
DILWORTH, J. C. JR.													WELL #: 6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968		TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971		TOTAL DEPTH 11015	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	39832 X	39832	-0-	-0-	-0-	39812 2	20 9	N	207
12	29233 X	26305	-0-	-2928	-0-	26282 2	23 9	N	228
01	38657 X	23573	-0-	-15084	-0-	23558 2	15 9	N	242
02	36596 X	21097	-0-	-15499	-0-	21080 2	17 9	N	257
03	40517 X	6535	-0-	-33982	-0-	6528 2	7 9	N	263
*04	39210 X	2013	-0-	-37197	-0-	2013 2		N	263
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10		RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972		TOTAL DEPTH 11065	
								PERF. N/A	
11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2415 2	1 9	N	33
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1325 2	1 9	N	34
01	2356 X	619	-0-	-1737	-0-	618 2	1 9	N	35
02	2268 X	555	-0-	-1713	-0-	554 2	1 9	N	36
03	2511 X	183	-0-	-2328	-0-	183 2		N	36
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	36
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12		RRCID -> 070264		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 9990	
								PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. N/A	
11	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	15240 2	7 9	N	13
12	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7908 2	3 9	N	16
01	9238 X	3273	-0-	-5965	-0-	3271 2	2 9	N	18
02	8344 X	2703	-0-	-5641	-0-	2701 2	2 9	N	20
03	9238 X	599	-0-	-8639	-0-	598 2	1 9	N	21
*04	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-			N	21
DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10555 - 10750	
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	25
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	25
01	651 N	309	-0-	-342	-0-	309 2		N	25
02	616 N	277	-0-	-339	-0-	277 2		N	25
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	25
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	25
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF.10065 - 10469	
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	872 2	1 9	N	9
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	9
01	899 N	619	-0-	-280	-0-	618 2	1 9	N	10
02	812 N	555	-0-	-257	-0-	554 2	1 9	N	11
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	11
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	11

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613						
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876	
SEALY, GOERGE EST.				1						
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			-0-
02	420 N	202	-0-	-218	-0-	202	3			-0-
03	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			-0-
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)		WELL #:		24811 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915						
Y BAR				1	RRCID -> 228791		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283	RRCID -> 253461		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296	
HENRY, ALLYE				3						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		WELL #:		24811 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973						
SBR				164	RRCID -> 166203		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HUFF		WELL #:		4	RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)				//CONT.//	24811 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
PALEO OIL COMPANY LLC					635131													
TEAL RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 299126		COMPL. DATE 10/09/2023		TOTAL DEPTH		6349	PERF. 5936 -		5942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	113739 X	NO RPT	-0-	-113739	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	110070 X	NO RPT	-0-	-110070	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOERING RANCH (GEORGETOWN)					25146 230	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FRIIO				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC					100797													
HARLAN, R. K.					WELL #:	1FD	RRCID -> 069792		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH		6291	PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HARLAN, R. K.					WELL #:	3FD	RRCID -> 071146		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH		6292	PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	340						Y	-0-					5	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	340						Y	-0-	5	1			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	340						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	340						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	340						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	340						Y	NO RPT					-0-	
HARLAN, R. K.					WELL #:	2	RRCID -> 071147		COMPL. DATE 01/13/1977		TOTAL DEPTH		6264	PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	1			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CALVERT, J. H.					WELL #:	1	RRCID -> 071635		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH		6325	PERF. N/A				
11	1860 X	1288	-0-	-572	-0-	1288	3				N	-0-					91	
12	1922 X	1396	-0-	-526	-0-	1396	3				N	-0-					91	
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2797	3		32	9	N	29					120	
02	1736 X	1690	-0-	-46	-0-	1690	3				N	-0-					120	
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3		2	9	N	2	100	1			22	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
HARLAN, R. K.					WELL #:	5	RRCID -> 191822		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH		7010	PERF. 6340 -		6369		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310									
11	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		10
12	1085 X	808	-0-	-277	-0-	808	3		10
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	3	2 9	12
02	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		12
03	1085 X	1077	-0-	-8	-0-	1077	3		12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350									
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3		52
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		52
01	4464 X	1500	-0-	-2964	-0-	1490	3	10 9	61
02	4032 X	2514	-0-	-1518	-0-	2514	3		61
03	4464 X	3062	-0-	-1402	-0-	3060	3	2 9	63
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-				63
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: FRIO						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
HARLAN, R. K. WELL #: 10											RRCID -> 232696		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6152 - 6248		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9	1				1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1

HARLAN, R. K. WELL #: 8											RRCID -> 238725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6196 - 6288		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23	1				2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						2

HARLAN, R. K. WELL #: 802											RRCID -> 241711		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6223 - 6489		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15	1				1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1

TALASEK WELL #: 1											RRCID -> 244792		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 6215 - 6285		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-						42
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42

HARLAN, R. K. WELL #: 16											RRCID -> 247424		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 6178 - 6247		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	1				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 17											RRCID -> 249809		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 6385 - 6411		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	1				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PECHAL-SIRNY WELL #: 1											RRCID -> 249817		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6340 - 6366		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2355	3	69	9	N	63			88
12	2542 N	2489	-0-	-53	-0-	2456	3	33	9	N	30	81	1	37
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1817	3	12	9	N	11			48
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2432	3	10	9	N	9			57
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-			57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	141	3	10	9	Y	9			37
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	147	3	2	9	Y	2			39
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3			42
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	121	3	4	9	Y	4			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	37	1	10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418														
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	262	3	29	9	Y	26			121
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	295	3	8	9	Y	7			128
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	431	3	12	9	Y	11			139
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	308	3	17	9	Y	15			154
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	122	1	39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	1
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

DOERING RANCH (GEORGETOWN)			//CONT.//		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//			100797													
MARRS MCLEAN UNIT			WELL #:		4H		RRCID -> 271820		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 6724 - 12278			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1		1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
DOUGLAS (FRIO 1560)					25855 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
LA RONYA OIL & GAS					487108											
BUCHANAN, E. A.			WELL #:		3		RRCID -> 105666		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1560 - 1580			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DUBOSE (EDWARDS -A-)					26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION					946195											
DUBOSE, GEORGIA			WELL #:		1		RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12069 - 12138			
11	2520	X	1958	-0-	-562	-0-	-0-	1958	3		Y	-0-				32
12	2604	X	1858	-0-	-746	-0-	-0-	1858	3		Y	-0-				32
01	2449	X	1832	-0-	-617	-0-	-0-	1832	3		Y	-0-				32
02	2212	X	1783	-0-	-429	-0-	-0-	1783	3		Y	-0-				32
03	1860	N	3	-0-	-1857	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				32
04	1770	N	154	-0-	-1616	-0-	-0-	154	3		Y	-0-				32
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT			WELL #:				RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11933 - 12129			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022																
BORCHERS, H. F.			WELL #:		1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2446 - 2456			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DUBOSE "A"			WELL #:		2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12126			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
02	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13

DUBOSE (EDWARDS -A-)				//CONT.//	26261 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION				//CONT.//	946195														
CAMPBELL-HAHN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11878 - 12125							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4546	3			Y	-0-					56
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4832	3			Y	-0-					56
01	4464 X	3988	-0-	-476	-0-	-0-	-0-		3988	3			Y	-0-					56
02	4256 X	1720	-0-	-2536	-0-	-0-	-0-		1720	3			Y	-0-					56
03	4836 X	5	-0-	-4831	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					56
04	4680 X	2165	-0-	-2515	-0-	-0-	-0-		2165	3			Y	-0-					56
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)					27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
AGERON ENERGY, LLC					008625														
DH UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 292795		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 5865		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
BPX OPERATING COMPANY					085408														
DILWORTH 1					WELL #:	1H	RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577		PERF.12000 - 19113						
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	71	91	1						180
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	78	9	51	3	N	155	124	1						211
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	171	9	8	4	N	76	38	1						249
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	84	9	54	3	N	101	178	1						172
*03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	111	9	18	4	N	81								253
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	22	3	35	3	N	7								260
						89	9	8	9										
						1	1												
						1	4												
EDWARDS					WELL #:	1H	RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12157 - 17478						
11	245 X	245	-0-	-0-	-0-	136	3	109	9	Y	99	99	0						-0-
12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	Y	168	168	0						-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	185	9	400	3	Y	194	142	0	52	1				-0-
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	4	1	272	3	Y	99	99	0						-0-
*03	783 X	783	-0-	-0-	-0-	213	9	519	3	Y	236	236	0						-0-
04	399 X	399	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	Y	181	181	0						-0-
						109	9												
						4	1												
						260	9												
						4	1												
						199	9												
DILWORTH 2					WELL #:	2H	RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11521		PERF.11836 - 17291						
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	11	3	171	9	N	155	147	1						125
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	N	125	125	1						125
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	138	9	174	9	N	158	165	1						118
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			N	87	87	1						118
*03	428 X	428	-0-	-0-	-0-	27	3	65	4	N	305	305	1						118
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	336	9			N	-0-								118
						12	3												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
GLADYS WHEELER A															
WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	220	134	1	130	
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	217	217	1	130	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	141	91	1	180	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	231	1	135	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	77	1	99	
04	3000 N	3488	-0-	488	488	26	1	1447	3	N	1547	1422	1	224	
						313	4	1702	9						
DILWORTH 4														WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	224	1	105	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	106	1	97	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	148	1	77	
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	20	3	14	9	N	13			90	
*03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	121	139	1	72	
						29	4	133	9						
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	16	3	16	4	N	80			152	
						88	9								
FORREST WHEELER B 2														WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071	
11	510 N	37	-0-	-473	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	40	1	54	
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			54	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			54	
02	103552 X	103552	-0-	-0-	-0-	1284	1	85926	3	Y	14856	14856	0	54	
						16342	9								
*03	122563 X	122563	-0-	-0-	-0-	1578	1	102027	3	Y	16203	16203	0	54	
						1135	4	17823	9						
04	105430 X	105430	-0-	-0-	-0-	1508	1	84106	3	Y	16831	16831	0	54	
						1302	4	18514	9						
GLASS UNIT 1														WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773	
11	17550 X	254	-0-	-17296	-0-	4	1	250	3	Y	-0-			4	
12	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-			4	
01	2976 X	618	-0-	-2358	-0-	9	1	542	3	Y	61	45	1	20	
						67	9								
02	672 X	17	-0-	-655	-0-	17	3			Y	-0-			20	
*03	744 X	508	-0-	-236	-0-	7	1	418	3	Y	17	31	1	6	
						64	4	19	9						
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			33	
FORREST WHEELER B 1														WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11802 PERF.11998 - 17049	
11	600 N	14	-0-	-586	-0-	14	3			Y	-0-	44	1	59	
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			59	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			59	
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			59	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59	
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	-0-			59	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1059

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY EDWARDS			//CONT.// //CONT.// WELL #:		27135 700 085408 4H	ASSOCIATED RRCID -> 267739		CAPACITY COMPL. DATE 02/20/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-			7 310	1 9	455	3	N	282	282	1			138
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-			8 77	1 9	462	3	N	70	119	1			89
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-			7 132	1 9	424	3	N	120	154	1			55
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-			7 147	1 9	403	3	N	134	69	1			120
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-			8 7	1 1	468	3	N	-0-					120
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-			7 334	1 9	378	3	N	304	179	1			245
SCARBOROUGH			WELL #:		1H	RRCID -> 268497	COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011							
11	630 X	22	-0-	-608	-0-			22	3			N	-0-					78
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-					78
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					78
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-							N	-0-					78
*03	31 X	28	-0-	-3	-0-			28	3			N	-0-					78
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-			23	3	10	4	N	-0-					78
HOUSE UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID -> 269628	COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537							
11	5970 X	5040	-0-	-930	-0-			80 30	1 9	4930	3	N	27					70
12	6169 X	5276	-0-	-893	-0-			87 21	1 9	5168	3	N	19	52	1			37
01	6169 X	5289	-0-	-880	-0-			87 1	1 4	5148	3	N	48					85
02	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-			88 82	1 1	5053	3	N	-0-					85
*03	5270 X	4702	-0-	-568	-0-			82 80	1 1	4620	3	N	-0-					85
04	5130 X	4716	-0-	-414	-0-			175 9		4461	3	N	159	194	1			50
FORREST WHEELER B 4			WELL #:		4H	RRCID -> 269630	COMPL. DATE 11/24/2012				TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962							
11	240 N	80	-0-	-160	-0-			5 5	3 3	75	9	N	68					213
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 1	3 1			N	-0-					213
01	124 N	67	-0-	-57	-0-			23 9	1 1	43	3	N	21	89	1			145
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-			180 9	1 1	32	3	N	164	166	1			143
*03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			8 83	3 9	15	4	N	69	62	1			150
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-								75					225
FORREST WHEELER 'B'			WELL #:		3H	RRCID -> 269922	COMPL. DATE 11/24/2012				TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788							
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					157
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					157
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					157
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					157
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
ZAVISCH NORTH UNIT 2				WELL #: 1H		RRCID -> 270029		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12742		PERF.12946 - 19008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	3000 N	3868	-0-	868	868	59 1	3602 3	Y	188	149	1		72
12	4638 X	3770	-0-	-868	-0-	207 9	3523 3	Y	171	100	0	101 1	42
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	188 9	3028 3	Y	52	51	1		43
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	51 1	2574 3	Y	-0-				43
*03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	57 9	3449 3	Y	73	63	1		53
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	45 1	3398 3	Y	25				78
						61 1							
						28 9							

ZAVISCH NORTH UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 270052		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 12218		PERF.12817 - 19033	
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	33 1	2040 3	Y	-0-				-0-
12	3906 X	1934	-0-	-1972	-0-	32 1	1902 3	Y	-0-				-0-
01	3906 X	1866	-0-	-2040	-0-	30 1	1763 3	Y	52	9	1		43
						16 4	57 9						
02	2576 X	1567	-0-	-1009	-0-	27 1	1540 3	Y	-0-				43
*03	2480 X	1965	-0-	-515	-0-	34 1	1931 3	Y	-0-	43	1		-0-
04	2070 X	2029	-0-	-41	-0-	35 1	1968 3	Y	24				24
						26 9							

DONNELL C				WELL #: 2H		RRCID -> 270053		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 11336		PERF.11912 - 16602	
11	1830 N	934	-0-	-896	-0-	9 1	547 3	N	344	259	1		163
						378 9							
12	1891 N	568	-0-	-1323	-0-	2 1	134 3	N	393	338	1		218
						432 9							
01	1116 N	507	-0-	-609	-0-	3 1	200 3	N	276	434	1		60
						304 9							
02	868 N	461	-0-	-407	-0-	3 1	172 3	N	260	258	1		62
						286 9							
*03	558 N	441	-0-	-117	-0-	2 1	85 3	N	269	276	1		55
						58 4	296 9						
04	480 N	408	-0-	-72	-0-	4 1	223 3	N	139	139	1		55
						28 4	153 9						

EDWARDS B				WELL #: 5H		RRCID -> 270298		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 11966		PERF.12360 - 18560	
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	32 1	1981 3	N	379	379	1		47
						417 9							
12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	35 1	2123 3	N	401	188	1		260
						441 9							
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	42 1	2404 3	N	75	297	1		38
						1 4	83 9						
02	2240 N	1654	-0-	-586	-0-	25 1	1408 3	N	201	196	1		43
						221 9							
*03	2480 N	1750	-0-	-730	-0-	27 1	1554 3	N	154	154	1		43
						169 9							
04	2400 N	1729	-0-	-671	-0-	26 1	1437 3	N	242	180	1		105
						266 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 14				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 14H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
				RRCID -> 270655	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH 11173	PERF.12051	- 18300								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	780 N	584	-0-	-196	-0-		7 1	112 9	465 3	N		102	41 0	61 1			-0-
12	1581 N	669	-0-	-912	-0-		7 1	224 9	438 3	N		204	87 0	117 1			-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-		8 1	120 9	576 3	N		109	109 0				-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-		6 1	138 9	412 3	N		125	74 0	51 1			-0-
*03	634 X	634	-0-	-0-	-0-		7 1	179 9	448 3	N		163	163 0				-0-
04	845 X	845	-0-	-0-	-0-		11 1	206 9	628 3	N		187	138 0	49 1			-0-

DILWORTH 16				WELL #: 16H	RRCID -> 271149	COMPL. DATE 04/23/2013	TOTAL	DEPTH 11141	PERF.11723	- 18474							
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-		2 1	67 9	143 3	N		61	61 1				-0-
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-		4 1	129 9	216 3	N		117	117 1				-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-		4 1		258 3	N		-0-					-0-
02	302 X	302	-0-	-0-	-0-		4 1		242 3	N		51	51 1				-0-
*03	257 X	257	-0-	-0-	-0-		56 9		182 3	N		65	65 0				-0-
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-		3 1	72 9	206 3	N		49	49 1				-0-

DILWORTH 6				WELL #: 6H	RRCID -> 271562	COMPL. DATE 05/24/2013	TOTAL	DEPTH 10740	PERF.11374	- 15825							
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-		15 3			N		-0-					109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		166	189 1				86
01	131 X	131	-0-	-0-	-0-		1 1	11 4	66 3	N		48					134
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-		16 3		128 9	N		116	194 1				56
*03	38 X	38	-0-	-0-	-0-		2 4		36 9	N		33					89
04	239 X	239	-0-	-0-	-0-		1 1	31 4	41 3	N		151					240

BROWN-DYKE UNIT 3				WELL #: 2H	RRCID -> 271743	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL	DEPTH 11179	PERF.11605	- 17500							
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		28 1		1732 3	Y		-0-					-0-
12	1116 N	76	-0-	-1040	-0-		1 1		75 3	Y		-0-					-0-
01	3100 N	4505	-0-	-1405	-1405		76 1		4428 3	Y		-0-					-0-
02	2800 N	2326	-0-	-474	931		1 4		2286 3	Y		-0-					-0-
*03	1699 N	768	-0-	-931	-0-		40 1		726 3	Y		-0-					-0-
04	2040 X	404	-0-	-1636	-0-		13 1										-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
BROWN-DYKE UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID ->	271745	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11575	-	17526
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	15270	X	5403	-0-	-9867	-0-	86	1	5315	3	Y	2	98	1	84
12	15779	X	328	-0-	-15451	-0-	2	9	320	3	Y	2			86
01	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	6	1	18877	3	Y	81			167
02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	2	9	89	9					167
*03	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	322	1	11946	3	Y	-0-	40	1	128
04	15270	X	9325	-0-	-5945	-0-	39	4	13861	3	Y	1			243
							209	1	1	9					
							244	1	9036	3	Y	115			
							25	4							
							162	1							
							127	9							
DILWORTH 15				WELL #:	15H	RRCID ->	271794	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.11557	-	18665
11	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	12	1	904	3	N	350	289	0	-0-
12	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	385	9	868	3	N	462	345	0	-0-
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	11	1	1515	3	N	417	417	0	-0-
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	508	9	1241	3	N	400	349	0	-0-
*03	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	21	1	876	3	N	407	407	0	-0-
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	459	9	1127	3	N	374	325	0	-0-
							18	1							
							440	9							
							12	1							
							448	9							
							20	1							
							411	9							
KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	272014	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.12461	-	20233
11	2580	X	1603	-0-	-977	-0-	21	1	1311	3	Y	246	263	1	63
12	2666	X	2533	-0-	-133	-0-	271	9	2181	3	Y	286	109	0	31
01	2666	X	1251	-0-	-1415	-0-	37	1	1040	3	Y	175	74	0	101
02	1708	X	1215	-0-	-493	-0-	315	9	1002	3	Y	177	86	0	30
*03	2542	X	748	-0-	-1794	-0-	18	1	609	3	Y	116	99	1	47
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	193	9	823	3	Y	129	104	1	72
							18	1							
							195	9							
							11	1							
							128	9							
							15	1							
							142	9							
FORREST WHEELER B 11				WELL #:	11H	RRCID ->	272626	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL	DEPTH	11562	PERF.12091	-	17032
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	6	1	387	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	9	1	525	3	Y	-0-			-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	11	1	647	3	Y	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	431	3	Y	-0-			-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	500	3	Y	-0-			-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	10	1	535	3	Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
DILWORTH 28				WELL #:	28H	RRCID ->	272631	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11339	PERF.11613	-	16853			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-			3 1	180	3	N	-0-					262	
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-			3 1	169	3	N	-0-					262	
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-			2 1	103	3	N	-0-					262	
02	143 X	143	-0-	-0-	-0-			2 1	97	3	N	40	159	1			143	
						44		9										
*03	186 N	15	-0-	-171	-0-			15 3			N	-0-					143	
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-			4 1	210	3	N	60					203	
						66		9										
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	272769	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL	DEPTH	12087	PERF.11989	-	17882			
11	930 N	861	-0-	-69	-0-			13 1	800	3	Y	44					151	
						48		9										
12	775 N	695	-0-	-80	-0-			11 1	652	3	Y	29	53	1			127	
						32		9										
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-			16 1	943	3	Y	111	91	1			147	
						122		9										
02	812 N	407	-0-	-405	-0-			7 1	370	3	Y	27	77	1			97	
						30		9										
*03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			31 1	1771	3	Y	173	140	1			130	
						190		9										
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-			22 1	1246	3	Y	101	76	1			155	
						111		9										
GLADYS WHEELER A				WELL #:	5H	RRCID ->	272793	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12101	PERF.12041	-	18116			
11	480 N	399	-0-	-81	-0-			3 1	177	3	N	199	205	1			56	
						219		9										
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-			6 1	357	3	N	117	164	1			9	
						129		9										
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-			6 1	373	3	N	121	112	1			18	
						133		9										
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-			5 1	306	3	N	124	91	1			51	
						136		9										
*03	496 N	93	-0-	-403	-0-			1 1	58	3	N	31	74	1			8	
						34		9										
04	510 N	467	-0-	-43	-0-			5 1	288	3	N	158	130	1			36	
						174		9										
FORREST WHEELER B 12				WELL #:	12H	RRCID ->	273206	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12124	PERF.12040	-	17424			
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-			20 1	1243	3	Y	233	220	1			103	
						256		9										
12	558 N	299	-0-	-259	-0-			4 1	212	3	Y	75	57	1			121	
						83		9										
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-			17 1	1017	3	Y	592	509	1			204	
						651		9										
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-			24 1	1343	3	Y	719	743	1			180	
						791		9										
*03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-			21 1	1185	3	Y	815	74	0	534	1	387	
						897		9										
04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-			21 1	1144	3	Y	617	426	0	281	1	297	
						679		9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 3				//CONT.// //CONT.// 085408 WELL #:	27135 700 3H	ASSOCIATED RRCID -> 273435	CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	1 260	1 9	91	3	N	236	132	1			257
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	22	3	151	9	N	137	95	0	95	1	204
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131					335
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	1 252	1 9	61	3	N	229	320	0	60	1	184
*03	377 X	377	-0-	-0-	-0-	4 139	1 9	234	3	N	126					310
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2					312

DILWORTH 12				WELL #:	12H	RRCID -> 273563	COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 11186	PERF.11371 - 15554				
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	7 91	1 9	459	3	N	83	93	1			28
12	85 X	85	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	73	3	N	10	33	1			5
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	6 259	1 9	338	3	N	235	24	1			216
02	717 X	717	-0-	-0-	-0-	12 63	1 9	642	3	N	57	207	1			66
*03	761 X	761	-0-	-0-	-0-	12 79	1 9	670	3	N	72	92	1			46
04	821 X	821	-0-	-0-	-0-	12 130	1 9	679	3	N	118	83	1			81

DILWORTH 22				WELL #:	22H	RRCID -> 273572	COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10942	PERF.11287 - 15815				
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	10 219	1 9	622	3	N	199	197	1			68
12	250 X	250	-0-	-0-	-0-	1 164	1 9	85	3	N	149	136	1			81
01	523 X	523	-0-	-0-	-0-	5 257	1 9	261	3	N	234	99	1			216
02	799 X	799	-0-	-0-	-0-	11 146	1 9	642	3	N	133	207	1			142
*03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	12 353	1 9	660	3	N	321	257	1			206
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	15 242	1 9	822	3	N	220	275	1			151

GLADYS WHEELER A				WELL #:	8H	RRCID -> 273581	COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12038	PERF.12066 - 17049				
11	660 N	568	-0-	-92	-0-	7 140	1 9	421	3	N	127	122	1			36
12	930 N	819	-0-	-111	-0-	10 239	1 9	570	3	N	217	237	1			16
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	9 234	1 9	539	3	N	213	198	1			31
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	6 162	1 9	320	3	N	147	118	1			60
*03	806 N	165	-0-	-641	-0-	2 35	1 9	128	3	N	32	84	1			8
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	14 438	1 9	767	3	N	398	315	1			91

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 37				//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	37H	RRCID ->	273584	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL	DEPTH	11569	PERF.11813	-	17301		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	997	-0-	-533	-0-	12 221	1 9	764	3	Y	201	161	1			99
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	16 383	1 9	934	3	Y	348	372	1			75
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	11 210	1 9	677	3	Y	191	164	1			102
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	15 207	1 9	826	3	Y	188	196	1			94
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	16 353	1 9	932	3	Y	321	274	1			141
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	1 57	1 9	57	3	Y	52	120	1			73
BROWN-TRUSTS UNIT 4				WELL #:	2H	RRCID ->	273595	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11456	-	15939		
11	12480	X	11198	-0-	-1282	-0-	176 89	1 9	10933	3	N	81					177
12	12152	X	10143	-0-	-2009	-0-	167 128	1 9	9848	3	N	116	166	1			127
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	178 2	1 4	10636	3	N	152	196	1			83
02	10444	X	6035	-0-	-4409	-0-	102 76	1 9	5857	3	N	69	48	1			104
*03	11563	X	10041	-0-	-1522	-0-	175	1	9866	3	N	-0-					104
04	11190	X	10276	-0-	-914	-0-	181 29	1 9	10066	3	N	26					130
WHEELER UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	273736	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL	DEPTH	12298	PERF.12731	-	17968		
11	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	105 135	1 9	6567	3	Y	123	30	1			93
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	68 117	1 9	4047	3	Y	106	123	1			76
01	3100	N	4726	-0-	1626	1626	79 15	1 9	4632	3	Y	14	55	1			35
02	6356	X	2220	-0-	-4136	-0-	37 50	1 9	2133	3	Y	45	27	1			53
*03	7037	X	2648	-0-	-4389	-0-	45 35	1 9	2568	3	Y	32	44	1			41
04	6810	X	2747	-0-	-4063	-0-	47 59	1 9	2641	3	Y	54	49	1			46
DILWORTH 8				WELL #:	8H	RRCID ->	273737	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11337	PERF.11680	-	16930		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					226
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					231
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					234
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	2 43	1 9	135	3	N	39					273
*03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	4 83	1 9	194	3	N	75	183	0			165
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	4 83	3 9	402	9	N	365	172	0	191	1	167

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1066

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DONNELL MINERALS 1 UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
				WELL #:	5H	RRCID ->	274302	COMPL.	DATE	05/15/2014	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.12166	-	16577			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-			15 55	1 9	916	3	Y	50					151
12	992	N	890	-0-	-102	-0-			14 42	1 9	834	3	Y	38	53	1			136
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-			18 139	1 9	1052	3	Y	126	97	1			165
02	924	N	659	-0-	-265	-0-			11 50	1 9	598	3	Y	45	86	1			124
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-			32 206	1 9	1787	3	Y	187	170	1			141
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-			25 131	1 9	1373	3	Y	119	82	1			178
KAREN WHEELER UNIT 2					WELL #:	1H	RRCID ->	274701	COMPL.	DATE	10/23/2013	TOTAL	DEPTH	12039	PERF.12570	-	19628		
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-			81 352	1 9	5061	3	Y	320	283	1			82
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-			78 505	1 9	4620	3	Y	459	167	0	324	1	50
01	2666	X	1862	-0-	-804	-0-			28 4	1 4	1633	3	Y	179	76	0	49	1	104
02	5124	X	2777	-0-	-2347	-0-			45 230	1 9	2502	3	Y	209	102	0	176	1	35
*03	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-			72 15	1 4	4110	3	Y	407	276	1			166
04	5490	X	2219	-0-	-3271	-0-			34 4	1 4	1910	3	Y	246	274	1			138
GLADYS WHEELER A					WELL #:	6H	RRCID ->	274717	COMPL.	DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.11926	-	17124		
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-			19 195	1 9	1188	3	N	177	182	1			50
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-			16 256	1 9	960	3	N	233	266	1			17
01	1426	N	1149	-0-	-277	-0-			15 254	1 9	880	3	N	231	214	1			34
02	1316	N	944	-0-	-372	-0-			13 216	1 9	715	3	N	196	150	1			80
*03	1240	N	382	-0-	-858	-0-			5 99	1 9	278	3	N	90	148	1			22
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-			29 605	1 9	1605	3	N	550	446	1			126
FORREST WHEELER B 8					WELL #:	8H	RRCID ->	275137	COMPL.	DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.12035	-	17283		
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-			2 320	1 9	136	3	Y	291	237	1			129
12	585	N	68	-0-	-517	-0-			18 5	3 1	50	9	Y	45	71	1			103
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-			651 19	9 1	294	3	Y	592	491	1			204
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-			1019 1	9 1	1090	3	Y	926	898	1			232
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-			1 172	1 9	19	3	Y	156	95	0	219	1	74
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-			1 186	1 9	23	3	Y	169	93	0	69	1	81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER B 9														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	19 1 263 9	1201 3	Y	239	248 1			106	
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	7 1 130 9	410 3	Y	118	58 1			166	
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	12 1 651 9	715 3	Y	592	554 1			204	
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	15 1 88 9	871 3	Y	80	264 1			20	
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	12 1 99 9	671 3	Y	90	8 0	59 1		43	
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	11 1 53 9	617 3	Y	48	43 0	25 1		23	
FORREST WHEELER B 13 WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154														
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	19 1 283 9	1180 3	Y	257	266 1			37	
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	3 1 418 9	201 3	Y	380	397 1			20	
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	12 1 317 9	693 3	Y	288	223 1			85	
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	16 1 281 9	911 3	Y	255	191 1			149	
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	11 1 213 9	639 3	Y	194	84 0	159 1		100	
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	13 1 233 9	701 3	Y	212	68 0	156 1		88	
FORREST WHEELER B 14 WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214														
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	16 1 278 9	1009 3	Y	253	286 1			37	
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	6 1 636 9	365 3	Y	578	585 1			30	
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	11 1 317 9	662 3	Y	288	233 1			85	
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	15 1 244 9	868 3	Y	222	177 1			130	
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	10 1 221 9	587 3	Y	201	73 0	154 1		104	
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	12 1 238 9	653 3	Y	216	70 0	160 1		90	
DILWORTH 35 WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900														
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	415 1 306 9	507 3	Y	278	289 1			61	
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	378 1 212 9	943 3	Y	193	161 1			93	
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	284 1 271 9	994 3	Y	246	194 1			145	
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	622 1 92 9	830 3	Y	84	172 1			57	
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	690 1 66 9	741 3	Y	60	20 0	65 1		32	
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	602 1 87 9	823 3	Y	79	38 0	22 1		51	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
FORREST WHEELER B 5														
WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12129 - 16975														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	570 N	303	-0-	-267	-0-	5	1	298	3	Y	-0-		-0-	
12	620 N	243	-0-	-377	-0-	4	1	239	3	Y	-0-		-0-	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	3	Y	-0-		-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	3	Y	-0-		-0-	
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	3	Y	-0-		-0-	
04	430 X	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	-0-		-0-	
DILWORTH 33 WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984														
11	2520 X	1953	-0-	-567	-0-	326	1	1350	3	Y	252	293	1	107
						277	9							
12	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	523	1	2136	3	Y	392	21	0	136
						431	9							
01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	447	1	2074	3	Y	305	281	1	160
						336	9							
02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	304	1	1249	3	Y	255	135	0	106
						281	9							
*03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	557	1	1907	3	Y	346	78	0	154
						381	9							
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	549	1	1777	3	Y	340	187	0	119
						374	9							
DILWORTH 31 WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830														
11	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	949	1	3870	3	Y	341	334	1	145
						375	9							
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	824	1	3371	3	Y	438	28	0	152
						482	9							
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	648	1	3007	3	Y	304	296	1	160
						334	9							
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	536	1	2130	3	Y	465	246	0	193
						512	9							
*03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	791	1	2663	3	Y	327	108	0	145
						360	9							
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	725	1	2343	3	Y	346	186	0	121
						381	9							
DILWORTH 34 WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863														
11	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	690	1	849	3	Y	412	417	1	90
						453	9							
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	518	1	1381	3	Y	254	222	1	122
						279	9							
01	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	336	1	1144	3	Y	246	223	1	145
						271	9							
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	706	1	940	3	Y	212	213	1	144
						233	9							
*03	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	761	1	818	3	Y	135	49	0	72
						149	9							
04	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	682	1	907	3	Y	176	84	0	114
						194	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 36				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 36H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 276928	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL	DEPTH 11411	PERF.11658 - 16843				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	2160 N	1294	-0-	-866	-0-	458 263 9	573	3	Y	239	252	1	52
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	475 383 9	1245	3	Y	348	233	1	167
01	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	337 272 9	1190	3	Y	247	269	1	145
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	677 495 9	905	3	Y	450	289	1	306
*03	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	777 464 9	833	3	Y	422	115	0	386 1 227
04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	673 453 9	904	3	Y	412	255	0	117 1 267
GLADYS WHEELER A				WELL #: 9H	RRCID -> 276989	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL	DEPTH 12075	PERF.12070 - 17981				
11	7290 X	6057	-0-	-1233	-0-	812 8 4	4618	3	N	563	593	1	100
12	7533 X	6646	-0-	-887	-0-	1034 644 9	4968	3	N	585	642	1	43
01	7533 X	5801	-0-	-1732	-0-	768 581 9	4452	3	N	528	515	1	56
02	6804 X	5794	-0-	-1010	-0-	757 2 4	4320	3	N	650	583	1	123
*03	7533 X	1927	-0-	-5606	-0-	254 191 9	1482	3	N	174	85	0	189 1 23
04	6420 X	3481	-0-	-2939	-0-	532 328 9	2621	3	N	298	183	0	138
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 277308	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL	DEPTH 11994	PERF.11896 - 15769				
11	4950 X	3811	-0-	-1139	-0-	218 140 9	3453	3	Y	127	105	1	114
12	5115 X	3714	-0-	-1401	-0-	250 320 9	3144	3	Y	291	347	1	58
01	5115 X	3651	-0-	-1464	-0-	201 216 9	3234	3	Y	196	193	1	61
02	4144 X	2697	-0-	-1447	-0-	168 91 9	2438	3	Y	83	82	1	62
*03	3999 X	3838	-0-	-161	-0-	228 204 9	3406	3	Y	185	170	1	77
04	3810 X	3784	-0-	-26	-0-	225 273 9	3286	3	Y	248	202	1	123
STS C NORTH UNIT X				WELL #: 11H	RRCID -> 277532	COMPL. DATE 11/27/2015	TOTAL	DEPTH 11019	PERF.11387 - 17316				
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	56 188 9	110	3	N	171	171	0	-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	43 208 9	93	3	N	189	167	0	22 1 -0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	58 226 9	334	3	N	205	205	0	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36 175 9	159	3	N	159	126	0	33 1 -0-
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	59 6 4	147	3	N	237	168	0	69 1 -0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	63 1 4	52 183 9	3	N	166	166	0	-0-

(GWN415)

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1070

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277552	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	12070	PERF.11958	-	16683
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-		162	1	2673	3	Y	104	80	1	94
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		114	9							
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-		191	1	2465	3	Y	246	291	1	49
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		271	9							
*03	3100 X	2991	-0-	-109	-0-		189	1	3305	3	Y	196	184	1	61
04	3600 X	2961	-0-	-639	-0-		216	9							
							182	1	2624	3	Y	187	107	1	141
							206	9							
							171	1	2651	3	Y	154	231	1	64
							169	9							
							166	1	2567	3	Y	207	168	1	103
							228	9							

EDWARDS				WELL #:	2H	RRCID ->	277690	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL	DEPTH	11813	PERF.12071	-	17368
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		58	1	3714	3	Y	252	252	0	-0-
12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-		277	9							
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-		48	1	3012	3	Y	428	428	0	-0-
02	3444 X	1028	-0-	-2416	-0-		471	9							
*03	3813 X	2724	-0-	-1089	-0-		22	1	1491	3	Y	414	362	0	52 1 -0-
04	3690 X	1187	-0-	-2503	-0-		455	9							
							10	1	740	3	Y	253	253	0	-0-
							278	9							
							30	1	2027	3	Y	606	606	0	-0-
							667	9							
							14	1	775	3	Y	362	362	0	-0-
							398	9							

EDWARDS				WELL #:	8H	RRCID ->	277801	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL	DEPTH	11804	PERF.11963	-	17412
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-		113	3	284	9	Y	258	258	0	-0-
12	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-		25	1	1669	3	Y	438	438	0	-0-
01	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-		482	9							
02	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-		14	1	1002	3	Y	423	371	0	52 1 -0-
*03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		465	9							
04	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-		10	1	720	3	Y	261	261	0	-0-
							287	9							
							37	1	2404	3	Y	622	622	0	-0-
							684	9							
							17	1	963	3	Y	362	362	0	-0-
							398	9							

STS C NORTH UNIT X				WELL #:	13H	RRCID ->	278054	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	10995	PERF.11565	-	16633
11	4710 X	3366	-0-	-1344	-0-		1226	1	1630	3	N	464	464	0	-0-
12	4867 X	2687	-0-	-2180	-0-		510	9							
01	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-		931	1	1200	3	N	505	454	0	51 1 -0-
02	4396 X	3935	-0-	-461	-0-		556	9							
*03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-		1261	1	6110	3	N	558	558	0	-0-
04	4710 X	3031	-0-	-1679	-0-		1	4	614	9					
							791	1	2684	3	N	418	342	0	76 1 -0-
							460	9							
							1286	1	2250	3	N	615	456	0	159 1 -0-
							16	4	677	9					
							1365	1	1145	3	N	471	471	0	-0-
							3	4	518	9					

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1071

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY STS C NORTH UNIT X				//CONT.// //CONT.//		27135 700 085408		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:		12H	RRCID -> 278748		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11055		PERF.11377		- 16885			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	28	-0-	-2912	-0-	5	1	14	9	9	3	N	13	13	0			-0-
12	1581 X	33	-0-	-1548	-0-	3	1	23	9	7	3	N	21	13	0	8	1	-0-
01	341 X	50	-0-	-291	-0-	5	1	18	9	27	3	N	16	16	0			-0-
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	23	9	13	3	N	21	10	0	11	1	-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	41	9	12	3	N	37	13	0	24	1	-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	5	1	14	9	4	3	N	13	13	0			-0-
GLADYS WHEELER UNIT 4				WELL #:		16H	RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12329		- 18156			
11	6330 X	4072	-0-	-2258	-0-	542	1	13	4	3176	3	N	310	332	1			55
12	6541 X	4153	-0-	-2388	-0-	604	1	494	9	3055	3	N	449	471	1			33
01	6541 X	3756	-0-	-2785	-0-	444	1	581	9	2731	3	N	528	505	1			56
02	5768 X	4804	-0-	-964	-0-	584	1	8	4	3636	3	N	524	481	1			99
*03	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	1250	1	584	9	4890	3	N	531	68	0	493	1	69
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	908	1	233	9	3915	3	N	212	183	0			98
DILWORTH 27				WELL #:		27H	RRCID -> 285619		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11594		- 16824			
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	4	1	505	9	227	3	N	459	418	1			320
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	446	9	216	3	N	405	397	1			328
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	235	9	131	3	N	214	71	1			471
02	700 N	482	-0-	-218	-0-	2	1	367	9	113	3	N	334	340	1			465
*03	651 N	53	-0-	-598	-0-	18	3	4	1	35	9	N	32	183	0	49	1	265
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	55	9			225	3	N	50					315
DILWORTH 32				WELL #:		32H	RRCID -> 285622		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 11552		PERF.11969		- 17767			
11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	13	1	257	9	806	3	N	234	182	1			115
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	13	1	296	9	756	3	N	269	326	1			58
01	850 X	850	-0-	-0-	-0-	10	1	237	9	603	3	N	215	158	1			115
02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	11	1	136	9	646	3	N	124	177	1			62
*03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	22	1	349	9	1237	3	N	317	240	1			139
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	7	1	112	9	420	3	N	102	118	1			123

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 7				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #:	7H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 285717	COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11880 - 18535					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-		24 1	1486 3	1	3	N	303	217 1				149
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-		333 9	1028 3	1	3	N	271	362 1				58
01	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-		17 1	838 3	1	3	N	218	160 1				116
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-		298 9	413 3	1	3	N	68	150 1				34
*03	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-		14 1	1409 3	1	3	N	351	231 1				154
04	327 X	327	-0-	-0-	-0-		240 9	216 3	1	3	N	97	131 1				120
							7 1										
							75 9										
							25 1										
							386 9										
							4 1										
							107 9										

STS C - STS NORTH 9					WELL #:	9H	RRCID -> 286490	COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11512 - 17719				
11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-		78 1	4882 3	1	3	Y	453	453 0				36
12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-		498 9	5306 3	1	3	Y	514	514 0				36
01	6355 X	5474	-0-	-881	-0-		88 1	4917 3	1	3	Y	432	432 0				36
02	5852 X	4767	-0-	-1085	-0-		565 9	4328 3	1	3	Y	331	331 0				36
*03	6479 X	3877	-0-	-2602	-0-		82 1	3598 3	1	3	Y	197	197 0				36
04	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-		475 9	5463 3	1	3	Y	403	379 0		20 1		40
							75 1										
							364 9										
							62 1										
							217 9										
							97 1										
							443 9										

EDWARDS					WELL #:	6H	RRCID -> 286553	COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL	DEPTH	11746	PERF.12141 - 17950				
11	7920 X	6940	-0-	-980	-0-		96 1	6088 3	1	3	Y	687	687 0				8
12	8184 X	7046	-0-	-1138	-0-		756 9	6302 3	1	3	Y	583	583 0				8
01	7781 X	5996	-0-	-1785	-0-		103 1	5494 3	1	3	Y	374	358 0		9 1		15
02	7028 X	5444	-0-	-1584	-0-		641 9	4878 3	1	3	Y	439	431 0		19 1		4
*03	7347 X	6449	-0-	-898	-0-		91 1	5773 3	1	3	Y	525	525 0				4
04	6930 X	5801	-0-	-1129	-0-		411 9	5203 3	1	3	Y	459	459 0				4
							83 1										
							483 9										
							98 1										
							578 9										
							93 1										
							505 9										

EDWARDS					WELL #:	5H	RRCID -> 286812	COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL	DEPTH	11800	PERF.12062 - 18046				
11	8640 X	7664	-0-	-976	-0-		104 1	6643 3	1	3	Y	834	834 0				38
12	8928 X	7492	-0-	-1436	-0-		917 9	6550 3	1	3	Y	759	759 0				38
01	8463 X	5702	-0-	-2761	-0-		107 1	5590 3	1	3	Y	15	38 1				15
02	7644 X	6903	-0-	-741	-0-		835 9	6159 3	1	3	Y	581	502 0		55 1		39
*03	7936 X	7303	-0-	-633	-0-		95 1	6339 3	1	3	Y	779	779 0				39
04	7650 X	6490	-0-	-1160	-0-		17 9	5678 3	1	3	Y	645	645 0				39
							105 1										
							639 9										
							107 1										
							857 9										
							102 1										
							710 9										

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1073

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY STS C - STS NORTH 10				//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 287127		CAPACITY COMPL. DATE 04/20/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7770 X	4683	-0-	-3087	-0-	62	1	9	3930	3	Y	628	628	0				47
12	7223 X	4812	-0-	-2411	-0-	691	1	9	3982	3	Y	695	695	0				47
01	6386 X	5459	-0-	-927	-0-	765	1	9	4595	3	Y	717	717	0				47
02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	75	1	9	4310	3	Y	609	609	0				47
*03	5487 X	4617	-0-	-870	-0-	789	1	9	3820	3	Y	665	665	0				47
04	5280 X	4393	-0-	-887	-0-	73	1	9	3722	3	Y	549	533	0	26	1		37
						670	1	9										
						65	1	9										
						732	1	9										
						67	1	9										
						604	1	9										
EDWARDS				WELL #:	9H	RRCID -> 287472	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183										
11	9240 X	8098	-0-	-1142	-0-	108	1	9	6938	3	Y	956	956	0				19
12	9548 X	8138	-0-	-1410	-0-	1052	1	9	7044	3	Y	891	891	0				19
01	8990 X	7316	-0-	-1674	-0-	114	1	9	6442	3	Y	699	684	0	19	1		15
02	8120 X	6553	-0-	-1567	-0-	980	1	9	5719	3	Y	671	651	0	25	1		10
*03	8525 X	7811	-0-	-714	-0-	105	1	9	6906	3	Y	716	716	0				10
04	8100 X	6914	-0-	-1186	-0-	769	1	9	6137	3	Y	606	606	0				10
						96	1	9										
						738	1	9										
						117	1	9										
						788	1	9										
						667	1	9										
STS C - STS NORTH 7				WELL #:	7H	RRCID -> 287478	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375										
11	6300 X	5774	-0-	-526	-0-	77	1	9	4879	3	Y	744	744	0				45
12	6541 X	5604	-0-	-937	-0-	818	1	9	4648	3	Y	800	800	0				45
01	6851 X	6131	-0-	-720	-0-	76	1	9	5203	3	Y	766	766	0				45
02	6188 X	5637	-0-	-551	-0-	880	1	9	4818	3	Y	671	671	0				45
*03	6076 X	4848	-0-	-1228	-0-	85	1	9	4097	3	Y	619	619	0				45
04	5940 X	4965	-0-	-975	-0-	843	1	9	4212	3	Y	616	597	0	25	1		39
						81	1	9										
						738	1	9										
						70	1	9										
						681	1	9										
						75	1	9										
						678	1	9										
FORREST WHEELER B 16				WELL #:	16H	RRCID -> 287479	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865										
11	5310 X	4955	-0-	-355	-0-	58	1	9	3909	3	Y	898	828	0	70	1		-0-
12	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	988	1	9	4426	3	Y	1035	1002	0	33	1		-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	67	1	9	3267	3	Y	662	636	0	26	1		-0-
02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	1139	1	9	3896	3	Y	757	757	0				-0-
*03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	50	1	9	4435	3	Y	717	717	0				-0-
04	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	728	1	9	4716	3	Y	507	507	0				-0-
						62	1	9										
						833	1	9										
						72	1	9										
						789	1	9										
						85	1	9										
						558	1	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER B 7				WELL #: 7H		RRCID -> 287854		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 11913 PERF.12118 - 17895			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5790	X	5447	-0-	-343	-0-	69	1	4543	3	Y	759	718	0	41 1 -0-
							835	9							
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	80	1	5162	3	Y	914	886	0	28 1 -0-
							1005	9							
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	57	1	3576	3	Y	386	360	0	26 1 -0-
							425	9							
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	65	1	4128	3	Y	823	823	0	-0-
							905	9							
*03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	70	1	3990	3	Y	-0-			-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	81	1	4524	3	Y	803	803	0	-0-
							883	9							

STS C - STS NORTH 8				WELL #: 8H		RRCID -> 288111		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350			
11	5520	X	4257	-0-	-1263	-0-	59	1	3692	3	Y	460	460	0	37
							506	9							
12	5704	X	4699	-0-	-1005	-0-	67	1	4071	3	Y	510	510	0	37
							561	9							
01	5673	X	4913	-0-	-760	-0-	71	1	4323	3	Y	472	472	0	37
							519	9							
02	5124	X	4550	-0-	-574	-0-	69	1	3997	3	Y	440	440	0	37
							484	9							
*03	5332	X	4128	-0-	-1204	-0-	62	1	3598	3	Y	425	425	0	37
							468	9							
04	4740	X	4196	-0-	-544	-0-	68	1	3808	3	Y	291	277	0	20 1 31
							320	9							

EDWARDS				WELL #: 10H		RRCID -> 291821		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269			
11	7440	X	6535	-0-	-905	-0-	92	1	5784	3	Y	599	599	0	11
							659	9							
12	7719	X	6597	-0-	-1122	-0-	97	1	5904	3	Y	542	542	0	11
							596	9							
01	7719	X	6298	-0-	-1421	-0-	94	1	5676	3	Y	480	465	0	11 1 15
							528	9							
02	6104	X	6079	-0-	-25	-0-	93	1	5481	3	Y	459	442	0	24 1 8
							505	9							
*03	6758	X	6438	-0-	-320	-0-	100	1	5801	3	Y	488	488	0	8
							537	9							
04	6540	X	5830	-0-	-710	-0-	95	1	5293	3	Y	402	402	0	8
							442	9							

DILWORTH				WELL #: 24H		RRCID -> 292397		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C-STS NORTH 11														
WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	27960 X	20972	-0-	-6988	-0-	296 1	18637 3	N	1854	1854 0				-0-
12	27435 X	20926	-0-	-6509	-0-	2039 9	18565 3	N	1869	1838 0		31 1		-0-
01	26350 X	21102	-0-	-5248	-0-	305 1	18929 3	N	1687	1663 0		24 1		-0-
02	22400 X	20517	-0-	-1883	-0-	2056 9	1856 9	N	1901	1861 0		40 1		-0-
*03	21669 X	21300	-0-	-369	-0-	314 1	18887 3	N	1898	1845 0		53 1		-0-
04	20970 X	17175	-0-	-3795	-0-	3 4	15468 3	N	1300	1300 0				-0-
						309 1								
						2091 9								
						325 1								
						2088 9								
						277 1								
						1430 9								
DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656														
11	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	149 1	9363 3	N	1480	1410 0		70 1		-0-
12	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	1628 9	9054 3	N	1472	1472 0				-0-
01	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	149 1	9144 3	N	1402	1310 0		92 1		-0-
02	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	1619 9	1542 9	N	1151	1151 0				-0-
*03	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	151 1	7381 3	N	1929	1929 0				-0-
04	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	1 4	8625 3	N	1714	1549 0		165 1		-0-
						126 1								
						1266 9								
						146 1								
						2122 9								
						121 1								
						1885 9								
DILWORTH 23 WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925														
11	10590 X	7314	-0-	-3276	-0-	95 1	5970 3	N	1135	1083 0		52 1		-0-
12	10943 X	7200	-0-	-3743	-0-	1249 9	5847 3	N	1143	1143 0				-0-
01	9641 X	7002	-0-	-2639	-0-	96 1	5663 3	N	1132	1040 0		92 1		-0-
02	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	1257 9	1245 9	N	1210	1210 0				-0-
*03	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	93 1	5126 3	N	1042	1042 0				-0-
04	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	1 4	4833 3	N	1151	1040 0		111 1		-0-
						86 1								
						1331 9								
						91 1								
						2 4								
						87 1								
						1266 9								
DILWORTH 29 WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11371 - 15554														
11	6900 X	5442	-0-	-1458	-0-	73 1	4623 3	N	678	646 0		32 1		-0-
12	7130 X	5314	-0-	-1816	-0-	746 9	4570 3	N	608	608 0				-0-
01	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	75 1	4762 3	N	647	555 0		92 1		-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	669 9	712 9	N	468	468 0				-0-
*03	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	79 1	3596 3	N	538	538 0				-0-
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	1 4	3699 3	N	423	382 0		41 1		-0-
						61 1								
						515 9								
						72 1								
						592 9								
						66 1								
						465 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STS C-STN NORTH 12				WELL #:	12H	RRCID ->	293188	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL	DEPTH	10879	PERF.11360	- 22019	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	34410	X	23554	-0-	-10856	-0-	325 1	20582	3	N	2406	2406	0		-0-
							2647 9								
12	33046	X	24784	-0-	-8262	-0-	350 1	21479	3	N	2686	2641	0	45 1	-0-
							2955 9								
01	31124	X	24782	-0-	-6342	-0-	358 1	21788	3	N	2394	2370	0	24 1	-0-
							3 4	2633 9							
02	27440	X	23321	-0-	-4119	-0-	347 1	20473	3	N	2274	2226	0	48 1	-0-
							2501 9								
*03	25544	X	24407	-0-	-1137	-0-	367 1	21407	3	N	2394	2327	0	67 1	-0-
							2633 9								
04	23970	X	21262	-0-	-2708	-0-	336 1	18736	3	N	1991	1991	0		-0-
							2190 9								

STS C-STN NORTH 13				WELL #:	13H	RRCID ->	293191	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.11580	- 21542	
11	30480	X	24104	-0-	-6376	-0-	347 1	21829	3	N	1753	1753	0		-0-
							1928 9								
12	30008	X	24286	-0-	-5722	-0-	356 1	21661	3	N	2063	2029	0	34 1	-0-
							2269 9								
01	28241	X	23153	-0-	-5088	-0-	343 1	20752	3	N	1868	1844	0	24 1	-0-
							3 4	2055 9							
02	24304	X	21875	-0-	-2429	-0-	333 1	19530	3	N	1829	1791	0	38 1	-0-
							2012 9								
*03	26505	X	23469	-0-	-3036	-0-	361 1	20983	3	N	1932	1879	0	53 1	-0-
							2125 9								
04	24090	X	20930	-0-	-3160	-0-	338 1	18898	3	N	1540	1540	0		-0-
							1694 9								

FORREST WHEELER B 22				WELL #:	22H	RRCID ->	293242	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL	DEPTH	12113	PERF.12120	- 19236	
11	12090	X	10196	-0-	-1894	-0-	133 1	8549	3	Y	1376	1376	0		-0-
							1514 9								
12	12462	X	10883	-0-	-1579	-0-	142 1	8880	3	Y	1692	1692	0		-0-
							1861 9								
01	11935	X	8582	-0-	-3353	-0-	113 1	7096	3	Y	1248	1222	0	26 1	-0-
							1373 9								
02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	159 1	9561	3	Y	1639	1639	0		-0-
							1803 9								
*03	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	189 1	11181	3	Y	1486	1486	0		-0-
							1635 9								
04	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	183 1	10183	3	Y	1221	1221	0		-0-
							1343 9								

DILWORTH 21				WELL #:	21H	RRCID ->	293253	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11654	- 16296	
11	8700	X	6477	-0-	-2223	-0-	88 1	5509	3	N	800	763	0	37 1	-0-
							880 9								
12	8990	X	6433	-0-	-2557	-0-	90 1	5488	3	N	777	777	0		-0-
							855 9								
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	92 1	5575	3	N	834	742	0	92 1	-0-
							1 4	917 9							
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	88 1	5206	3	N	701	701	0		-0-
							771 9								
*03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	85 1	4918	3	N	549	549	0		-0-
							604 9								
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	74 1	4130	3	N	217	196	0	21 1	-0-
							239 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
FORREST WHEELER B 21				WELL #:	21H	RRCID ->	293399	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL	DEPTH	12228	PERF.12056	- 19364	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	21030 X	17368	-0-	-3662	-0-		236 1	14965	3	Y	1970	1970	0		-0-
							2167 9								
12	21731 X	18437	-0-	-3294	-0-		258 1	15873	3	Y	2096	2096	0		-0-
							2306 9								
01	20615 X	14641	-0-	-5974	-0-		207 1	12704	3	Y	1573	1547	0	26 1	-0-
							1730 9								
02	18620 X	17593	-0-	-1027	-0-		256 1	15243	3	Y	1904	1904	0		-0-
							2094 9								
*03	20787 X	20787	-0-	-0-	-0-		315 1	18372	3	Y	1909	1909	0		-0-
							2100 9								
04	19072 X	19072	-0-	-0-	-0-		306 1	17047	3	Y	1563	1563	0		-0-
							1719 9								

EDWARDS				WELL #:	11H	RRCID ->	293715	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL	DEPTH	11995	PERF.12115	- 19251	
11	23550 X	22553	-0-	-997	-0-		317 1	20397	3	N	1672	1672	0		-0-
							1839 9								
12	24056 X	22796	-0-	-1260	-0-		334 1	20688	3	N	1613	1613	0		-0-
							1774 9								
01	22692 X	19687	-0-	-3005	-0-		285 1	17804	3	N	1451	1451	0		-0-
							2 4	1596 9							
02	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-		383 1	22849	3	N	1274	1274	0		-0-
							1 4	1401 9							
*03	23312 X	21425	-0-	-1887	-0-		337 1	19819	3	N	1154	1154	0		-0-
							1269 9								
04	22560 X	21635	-0-	-925	-0-		357 1	19938	3	N	1218	1218	0		-0-
							1340 9								

EDWARDS				WELL #:	12H	RRCID ->	294299	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL	DEPTH	12172	PERF.12067	- 20215	
11	47280 X	43801	-0-	-3479	-0-		606 1	39101	3	N	3721	3721	0		-0-
							1 4	4093 9							
12	47771 X	42208	-0-	-5563	-0-		610 1	37868	3	N	3391	3391	0		-0-
							3730 9								
01	46221 X	32062	-0-	-14159	-0-		454 1	28549	3	N	2778	2778	0		-0-
							3 4	3056 9							
02	41328 X	1298	-0-	-40030	-0-		16 1	1080	3	N	184	184	0		-0-
							202 9								
*03	51163 X	51163	-0-	-0-	-0-		784 1	46257	3	N	3747	3747	0		-0-
							4122 9								
04	43800 X	42212	-0-	-1588	-0-		684 1	38109	3	N	3108	3108	0		-0-
							3419 9								

GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	299386	COMPL. DATE	01/16/2025	TOTAL	DEPTH	12185	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOCO ATX LLC				100095											
HIGHWAY 183 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	264558	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4854	- 5200	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC MORRILL UNIT D														
WELL #:		1H	RRCID ->	27135 700	ASSOCIATED	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.	11500	-	18818
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		3840 X	2778	-0-	-1062	-0-	2554	2	224	9	N	204	177	331
12		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	308	173	466
01		3007 X	2065	-0-	-942	-0-	1904	2	161	9	N	146	362	250
02		2716 X	1842	-0-	-874	-0-	1811	2	31	9	N	28		278
03		2976 X	2612	-0-	-364	-0-	2345	2	267	9	N	243	331	190
04		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		190
BARGER RANCH A UNIT														
WELL #:		A	1H	RRCID ->	290720	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL	DEPTH	7920	PERF.	7936	-	14075
11		450 X	342	-0-	-108	-0-	5	1	33	2	N	275	280	3
12		813 X	813	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	N	576	574	5
01		1240 X	787	-0-	-453	-0-	21	1	103	2	N	601	597	9
02		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	86	1	499	2	N	844	841	12
03		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	123	1	730	2	N	734	736	10
04		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-	7	4	807	9	N	NO RPT		10
ERCP MINERALS														
WELL #:		A	1H	RRCID ->	290817	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	8141	PERF.	8270	-	14282
11		2790 X	2518	-0-	-272	-0-	499	1	1406	2	Y	557	534	113
12		2883 X	2243	-0-	-640	-0-	613	9						
01		3441 X	2019	-0-	-1422	-0-	461	1	1252	2	Y	481	466	128
02	DLQ	G-10	2089	-0-	2089	2089	1	4	529	9				
03	DLQ	G-10	2206	-0-	2206	4295	450	1	1108	2	Y	413	477	64
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4295	7	4	454	9				
							379	1	1159	2	Y	495	427	132
							6	4	545	9				
							436	1	1314	2	Y	405	468	69
							10	4	446	9	Y	NO RPT		69
RATHJEN A UNIT														
WELL #:		A	1H	RRCID ->	290820	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	7897	PERF.	8640	-	13298
11		1500 N	996	-0-	-504	-0-	99	1	709	2	Y	157	158	1
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	15	4	173	9				
01		1085 N	645	-0-	-440	-0-	118	1	738	2	Y	220	219	2
02	DLQ	G-10	658	-0-	658	658	7	4	242	9				
03	DLQ	G-10	874	-0-	874	1532	74	1	363	2	Y	184	183	3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1532	6	4	202	9				
							65	1	376	2	Y	189	189	3
							9	4	208	9				
							84	1	500	2	Y	259	258	4
							5	4	285	9	Y	NO RPT		4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	930 N	811	-0-	-119	-0-	68 1	492 2	Y	218	218 0					2
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	11 4	240 9	Y	226	226 0					2
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	91 1	569 2	Y	280	278 0					4
02	DLQ G-10	798	-0-	798	798	6 4	249 9	Y	214	215 0					3
03	DLQ G-10	951	-0-	951	1749	88 1	431 2	Y	255	254 0					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1749	8 4	308 9	Y	NO RPT						4
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211															
11	2718 N	1645	-0-	-1073	-0-	119 1	858 2	Y	590	588 0					5
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	19 4	649 9	Y	772	771 0					6
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	146 1	915 2	Y	561	559 0					8
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	9 4	849 9	Y	651	650 0					9
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	183 1	895 2	Y	683	682 0					10
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	16 4	617 9	Y	NO RPT						10
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982															
11	1980 X	1628	-0-	-352	-0-	166 1	1191 2	Y	223	223 0					2
12	1860 X	1847	-0-	-13	-0-	26 4	245 9	Y	271	271 0					2
01	1674 X	1559	-0-	-115	-0-	211 1	1325 2	Y	224	223 0					3
02	DLQ G-10	1653	-0-	1653	1653	13 4	298 9	Y	220	220 0					3
03	DLQ G-10	1740	-0-	1740	3393	219 1	1075 2	Y	214	214 0					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3393	19 4	246 9	Y	NO RPT						3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	49	1 128	354	2 9	Y	116	116	0			1
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	59	1 155	371	2 9	Y	141	141	0			1
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	65	1 142	321	2 9	Y	129	128	0			2
02	DLQ G-10	496	-0-	496	496	53	1 127	308	2 9	Y	115	115	0			2
03	DLQ G-10	565	-0-	565	1061	62	1 133	366	2 9	Y	121	121	0			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1061					Y	NO RPT					2
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894																
11	2130 X	1931	-0-	-199	-0-	630	1 268	1011	2 9	Y	244	244	0			2
12	2139 X	2116	-0-	-23	-0-	746	1 294	1065	2 9	Y	267	267	0			2
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	763	1 316	925	2 9	Y	287	285	0			4
02	DLQ G-10	1734	-0-	1734	1734	620	1 228	865	2 9	Y	207	208	0			3
03	DLQ G-10	1959	-0-	1959	3693	689	1 246	1014	2 9	Y	224	224	0			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3693					Y	NO RPT					3
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822																
11	3930 X	3791	-0-	-139	-0-	782	1 712	2296	2 9	Y	647	609	1			131
12	3906 X	3485	-0-	-421	-0-	696	1 793	1994	2 9	Y	721	660	1			192
01	3875 X	3137	-0-	-738	-0-	701	1 620	1805	2 9	Y	564	668	1			88
02	DLQ G-10	2970	-0-	2970	2970	545	1 685	1731	2 9	Y	623	545	1			166
03	DLQ G-10	3091	-0-	3091	6061	598	1 615	1864	2 9	Y	559	630	1			95
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6061					Y	NO RPT					95
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569																
11	2310 X	1247	-0-	-1063	-0-	7	1 755	485	2 9	Y	686	653	0	25	1	8
12	949 X	949	-0-	-0-	-0-	2	1 812	135	2 9	Y	738	728	0	12	1	6
01	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	6	1 1053	421	2 9	Y	957	953	0			10
02	DLQ G-10	1663	-0-	1663	1663	4	1 1376	283	2 9	Y	1251	1248	0			13
03	DLQ G-10	1540	-0-	1540	3203	7	1 1022	511	2 9	Y	929	913	0	18	1	11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3203					Y	NO RPT					11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1500 X	1115	-0-	-385	-0-	336	1	540	2	Y	206	205	0		2
12	1395 X	781	-0-	-614	-0-	12	4	227	9						
01	1302 X	814	-0-	-488	-0-	257	1	366	2	Y	140	141	0		1
02	DLQ G-10	990	-0-	990	990	4	4	154	9						
03	DLQ G-10	1312	-0-	1312	2302	265	1	321	2	Y	202	200	0		3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2302	6	4	222	9						
						300	1	418	2	Y	238	238	0		3
						10	4	262	9						
						342	1	503	2	Y	420	417	0		6
						5	4	462	9						
										Y	NO RPT				6
IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043															
11	1650 X	1363	-0-	-287	-0-	146	1	380	2	Y	740	668	0		72
12	1705 X	892	-0-	-813	-0-	23	4	814	9						
01	1705 X	854	-0-	-851	-0-	93	1	358	2	Y	397	424	0		45
02	DLQ G-10	716	-0-	716	716	4	4	437	9						
03	DLQ G-10	496	-0-	496	1212	207	1	327	2	Y	218	239	0		24
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1212	80	4	240	9						
						68	1	211	2	Y	358	335	0	30 1	17
						43	4	394	9						
						41	1	163	2	Y	244	1	0	254 1	6
						24	4	268	9						
										Y	NO RPT				6
JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917															
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	441	441	0		4
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	4	4	485	9						
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	253	2	Y	427	428	0		3
02	DLQ G-10	601	-0-	601	601	3	4	470	9						
03	DLQ G-10	650	-0-	650	1251	50	1	244	2	Y	405	402	0		6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1251	4	4	446	9						
						41	1	237	2	Y	288	290	0		4
						6	4	317	9						
						48	1	284	2	Y	286	286	0		4
						3	4	315	9						
										Y	NO RPT				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351													
LIBERATORE RANCH B UNIT				WELL #:	B 1H	RRCID ->	290946	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL	DEPTH	7921	PERF. 8337	- 12752				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	28709 X	6737	-0-	-21972	-0-	380	1	2732	2	Y	3242	3255	0				30	
12	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	59	4	3566	9									
01	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	467	1	2928	2	Y	2868	2875	0				23	
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	29	4	3155	9									
03	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	643	1	3155	2	Y	2661	2646	0				38	
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	56	4	2927	9									
						497	1	2882	2	Y	2358	2363	0				33	
						70	4	2594	9									
						398	1	2364	2	Y	2432	2431	0				34	
						24	4	2675	9									
										Y	NO RPT						34	
JASIK				WELL #:	40H	RRCID ->	290951	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL	DEPTH	7651	PERF. 8040	- 12228				
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	34	1	574	2	Y	151	152	0				7	
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	166	9											
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	Y	192	190	0				9	
02	DLQ G-10	850	-0-	850	850	4	4	211	9									
03	DLQ G-10	312	-0-	312	1162	88	1	1109	2	Y	228	226	0				11	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1162	251	9											
						42	1	606	2	Y	179	175	0				15	
						5	4	197	9									
						16	1	232	2	Y	55	68	0				2	
						3	4	61	9									
										Y	NO RPT						2	
LIBERATORE RANCH B UNIT				WELL #:	B 2H	RRCID ->	290953	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL	DEPTH	7938	PERF. 8364	- 13565				
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	480	1	3450	2	Y	2407	2421	0				22	
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	75	4	2648	9									
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	505	1	3167	2	Y	2015	2021	0				16	
02	DLQ G-10	3816	-0-	3816	3816	32	4	2217	9									
03	DLQ G-10	4304	-0-	4304	8120	431	1	2116	2	Y	1621	1614	0				23	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8120	38	4	1783	9									
						328	1	1903	2	Y	1399	1402	0				20	
						46	4	1539	9									
						389	1	2309	2	Y	1439	1439	0				20	
						23	4	1583	9									
										Y	NO RPT						20	
BRIDWELL LIMITED UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290964	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL	DEPTH	8048	PERF. 8520	- 13261				
11	840 N	697	-0-	-143	-0-	389	1	251	2	Y	47	47	0				-0-	
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	5	4	52	9									
01	837 N	599	-0-	-238	-0-	439	1	333	2	Y	56	56	0				-0-	
02	DLQ G-10	515	-0-	515	515	3	4	62	9									
03	DLQ G-10	523	-0-	523	1038	411	1	144	2	Y	37	36	0				1	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1038	3	4	41	9									
						361	1	121	2	Y	27	28	0				-0-	
						3	4	30	9									
						374	1	122	2	Y	24	24	0				-0-	
						1	4	26	9									
										Y	NO RPT						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351									
LIBERATORE RANCH A UNIT				WELL #: C 1H		RRCID -> 290971		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH		8067 PERF. 8402 - 15277	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1020 N	742	-0-	-278	-0-	43 1	311 2	Y	346	346	0		3
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	7 4	381 9	Y	315	315	0		3
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	63 1	393 2	Y	308	307	0		4
02	DLQ G-10	642	-0-	642	642	4 4	347 9	Y	243	244	0		3
03	DLQ G-10	690	-0-	690	1332	78 1	380 2	Y	266	265	0		4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1332	7 4	339 9	Y	NO RPT				4
						54 1	313 2	Y					
						8 4	267 9	Y					
						57 1	337 2	Y					
						3 4	293 9	Y					
LIBERATORE RANCH A UNIT				WELL #: C 2H		RRCID -> 290972		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH		8035 PERF. 8376 - 14417	
11	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	869 1	6250 2	Y	4534	4557	0		41
12	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	136 4	4987 9	Y	3747	3757	0		31
01	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	891 1	5589 2	Y	3150	3136	0		45
02	DLQ G-10	7615	-0-	7615	7615	56 4	4122 9	Y	2682	2689	0		38
03	DLQ G-10	7229	-0-	7229	14844	897 1	4402 2	Y	2578	2580	0		36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14844	78 4	3465 9	Y	NO RPT				36
						672 1	3898 2	Y					
						95 4	2950 9	Y					
						628 1	3728 2	Y					
						37 4	2836 9	Y					
ARNOLD A UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 290976		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH		7806 PERF. 8255 - 12847	
11	1777 N	1486	-0-	-291	-0-	10 1	231 2	Y	1132	1135	0		20
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1245 9	215 2	Y	1078	1085	0		13
01	1736 N	1409	-0-	-327	-0-	10 1	215 2	Y	1104	946	0	146 1	25
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1186 9	187 2	Y	904	914	0		15
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y	607	612	0		10
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	1214 9	138 2	Y	NO RPT				10
						6 1		Y					
						994 9		Y					
						5 1		Y					
						668 9		Y					
IRVIN WEST				WELL #: 18H		RRCID -> 290977		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH		8858 PERF. 9049 - 14213	
11	960 N	826	-0-	-134	-0-	150 1	392 2	Y	237	265	0		23
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23 4	261 9	Y	265	258	0		30
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	55 1	210 2	Y	379	368	0		41
02	DLQ G-10	777	-0-	777	777	2 4	292 9	Y	409	394	0	36 1	20
03	DLQ G-10	596	-0-	596	1373	178 1	281 2	Y	490	3	0	496 1	11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1373	69 4	417 9	Y	NO RPT				11
						69 1	214 2	Y					
						44 4	450 9	Y					
						10 1	41 2	Y					
						6 4	539 9	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351												
ARNOLD A UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 290978		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8176 - 12799				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-		30 1	700 2	Y		831	831 0				15
12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-		914 9	1016 2	Y		716	722 0				9
01	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-		46 1	960 2	Y		669	574 0	89 1			15
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		788 9	776 2	Y		556	562 0				9
*03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		42 1	794 2	Y		542	542 0				9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		736 9		Y		NO RPT					9
LIBERATORE RANCH B UNIT				WELL #: B 3H		RRCID -> 290982		COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8546 - 12418				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		22	22 0				-0-
12	90 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	10 2	Y		71	70 0				1
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-		78 9	253 2	Y		97	97 0				1
02	DLQ G-10	500	-0-	500	500		52 1	107 9	Y		122	121 0				2
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1012		5 4	306 2	Y		123	123 0				2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1012		7 4	134 9	Y		NO RPT					2
ERCP MINERALS				WELL #: 10H		RRCID -> 290984		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 8257 - 13182				
11	4080 X	3297	-0-	-783	-0-		658 1	1938 2	Y		636	590 1				129
12	4216 X	3752	-0-	-464	-0-		1 4	700 9	Y		590	562 1				157
01	4185 X	3633	-0-	-552	-0-		791 1	2310 2	Y		621	681 1				97
02	DLQ G-10	3368	-0-	3368	3368		2 4	649 9	Y		675	592 1				180
03	DLQ G-10	3562	-0-	3562	6930		808 1	2129 2	Y		748	801 1				127
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6930		13 4	683 9	Y		NO RPT					127
ERCP MINERALS				WELL #: 11H		RRCID -> 290985		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 8197 - 14155				
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-		635 1	1929 2	Y		753	608 1				152
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-		1 4	828 9	Y		573	572 1				153
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-		654 1	1953 2	Y		408	497 1				64
02	DLQ G-10	2669	-0-	2669	2669		2 4	630 9	Y		394	353 1				105
03	DLQ G-10	2825	-0-	2825	5494		660 1	1781 2	Y		430	462 1				73
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5494		11 4	449 9	Y		NO RPT					73
TALBUTT TRUST				WELL #: A 1H		RRCID -> 291188		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8025 - 12127				
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y		-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
TALBUTT TRUST																		
WELL #: A 2H										RRCID -> 291190		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8180 - 12297		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST PENA A UNIT						WELL #:	12H	RRCID -> 291250	COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8055 - 15259					
11	7500	X	6612	-0-	-888	-0-	1539	1	4360	2	Y	558	550	0				18
							99	4	614	9								
12	7750	X	7071	-0-	-679	-0-	1670	1	4258	2	Y	949	938	0				29
							99	4	1044	9								
01	7750	X	6641	-0-	-1109	-0-	1364	1	4082	2	Y	781	785	0				25
							336	4	859	9								
02	DLQ	G-10	5694	-0-	5694	5694	1193	1	3652	2	Y	698	695	0				28
							81	4	768	9								
03	DLQ	G-10	6245	-0-	6245	11939	1274	1	3785	2	Y	780	766	0				42
							328	4	858	9								
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11939					Y	NO RPT						42
WEST PENA A UNIT						WELL #:	14H	RRCID -> 291251	COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 8027 - 15258					
11	2700	X	2222	-0-	-478	-0-	491	1	1390	2	Y	281	278	0				9
							32	4	309	9								
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	573	1	1463	2	Y	332	331	0				10
							34	4	365	9								
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	534	1	1597	2	Y	359	357	0				12
							131	4	395	9								
02	DLQ	G-10	2577	-0-	2577	2577	526	1	1611	2	Y	367	364	0				15
							36	4	404	9								
03	DLQ	G-10	2589	-0-	2589	5166	505	1	1500	2	Y	413	406	0				22
							130	4	454	9								
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5166					Y	NO RPT						22
WEST PENA A UNIT						WELL #:	15H	RRCID -> 291252	COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 8189 - 15172					
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	471	1	1333	2	Y	571	580	0				18
							30	4	628	9								
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	581	1	1483	2	Y	260	270	0				8
							35	4	286	9								
01	2263	N	1623	-0-	-640	-0-	325	1	972	2	Y	224	225	0				7
							80	4	246	9								
02	DLQ	G-10	2852	-0-	2852	2852	561	1	1718	2	Y	486	473	0				20
							38	4	535	9								
03	DLQ	G-10	2881	-0-	2881	5733	606	1	1800	2	Y	290	294	0				16
							156	4	319	9								
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5733					Y	NO RPT						16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		130	1	532	2	Y	649	648 0		5
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-		38	4	714	9					
							105	1	354	2	Y	362	364 0		3
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		7	4	398	9					
							206	1	536	2	Y	471	470 0		4
							177	4	518	9					
02	DLQ G-10	2770	-0-	2770	2770		376	1	1393	2	Y	744	742 0		6
							183	4	818	9					
03	DLQ G-10	2274	-0-	2274	5044		238	1	1193	2	Y	627	627 0		6
							153	4	690	9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5044						Y	NO RPT			6
BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810															
11	3000 N	1908	-0-	-1092		4564	255	1	1042	2	Y	487	489 0		4
							75	4	536	9					
12	3100 N	922	-0-	-2178		2386	111	1	376	2	Y	388	389 0		3
							8	4	427	9					
01	2386 X	-0-	-0-	-2386	-0-						Y	228	229 0		2
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-		215	1	796	2	Y	379	378 0		3
							105	4	417	9					
03	2294 X	562	-0-	-1732	-0-		38	1	193	2	Y	278	278 0		3
							25	4	306	9					
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-						Y	NO RPT			3
WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269															
11	3630 X	2425	-0-	-1205	-0-		555	1	1574	2	Y	236	235 0		7
							36	4	260	9					
12	3131 X	1956	-0-	-1175	-0-		489	1	1247	2	Y	174	176 0		5
							29	4	191	9					
01	3131 X	1934	-0-	-1197	-0-		418	1	1251	2	Y	147	147 0		5
							103	4	162	9					
02	DLQ G-10	1719	-0-	1719	1719		353	1	1081	2	Y	237	232 0		10
							24	4	261	9					
03	DLQ G-10	1224	-0-	1224	2943		232	1	689	2	Y	221	219 0		12
							60	4	243	9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943						Y	NO RPT			12
WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279															
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-		1056	1	2993	2	Y	419	422 0		13
							68	4	461	9					
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-		1113	1	2839	2	Y	502	500 0		15
							66	4	552	9					
01	4247 X	3534	-0-	-713	-0-		710	1	2124	2	Y	477	477 0		15
							175	4	525	9					
02	DLQ G-10	3318	-0-	3318	3318		654	1	2001	2	Y	563	555 0		23
							44	4	619	9					
03	DLQ G-10	3638	-0-	3638	6956		705	1	2094	2	Y	597	588 0		32
							182	4	657	9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6956						Y	NO RPT			32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	869	1 56 4	2461	2 625 9	Y	568	568	0			18
12	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	1255	1 75 4	3201	2 671 9	Y	610	609	0			19
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1106	1 273 4	3312	2 675 9	Y	614	613	0			20
02	DLQ G-10	3829	-0-	3829	3829	791	1 54 4	2422	2 562 9	Y	511	510	0			21
03	DLQ G-10	4401	-0-	4401	8230	900	1 232 4	2673	2 596 9	Y	542	534	0			29
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8230					Y	NO RPT					29
WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642																
11	1620 X	656	-0-	-964	-0-	83	1 5 4	235	2 333 9	Y	303	316	0			10
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	313	1 19 4	799	2 723 9	Y	657	647	0			20
01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1686	1 415 4	5047	2 626 9	Y	569	571	0			18
02	DLQ G-10	2000	-0-	2000	2000	359	1 24 4	1100	2 517 9	Y	470	469	0			19
03	DLQ G-10	1029	-0-	1029	3029	187	1 48 4	556	2 238 9	Y	216	223	0			12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3029					Y	NO RPT					12
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319																
11	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	4	1 1 4	70	2 2609 9	Y	2372	2341	0			47
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	19	1 4 4	303	2 2496 9	Y	2269	2288	0			28
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	22	1 54 4	295	2 1172 9	Y	1065	1077	0	1	1	15
02	DLQ G-10	795	-0-	795	795	5	1 4 4	72	2 714 9	Y	649	651	0			13
03	DLQ G-10	897	-0-	897	1692	14	1 4 4	174	2 705 9	Y	641	645	0			9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1692					Y	NO RPT					9
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882																
11	930 N	719	-0-	-211	-0-	54	1 8 4	387	2 270 9	Y	245	245	0			2
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	51	1 3 4	320	2 342 9	Y	311	310	0			3
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	77	1 7 4	376	2 349 9	Y	317	315	0			5
02	DLQ G-10	697	-0-	697	697	59	1 8 4	340	2 290 9	Y	264	265	0			4
03	DLQ G-10	855	-0-	855	1552	79	1 5 4	466	2 305 9	Y	277	277	0			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1552					Y	NO RPT					4
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900																
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	57	59	0			1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351										
ARNOLD C UNIT				WELL #: 52H		RRCID -> 291277		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8415 - 13364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2700 X	2061	-0-	-639	-0-	18	1	332	2	Y	1553	1548	0	31
12	2790 X	1929	-0-	-861	-0-	3	4	1708	9	Y	1181	1197	0	15
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	Y	1251	1248	0	17
02	DLQ G-10	2044	-0-	2044	2044	8	4	1299	9	Y	566	572	0	11
03	DLQ G-10	1958	-0-	1958	4002	74	1	1003	2	Y	623	625	0	9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4002	182	4	1376	9	Y	NO RPT			9
						87	1	1258	2	Y				
						76	4	623	9	Y				
						94	1	1154	2	Y				
						25	4	685	9	Y				
ARNOLD D UNIT				WELL #: 53H		RRCID -> 291278		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 8360 - 13283		
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1578	1556	0	31
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1736	9	102	2	Y	1130	1147	0	14
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	6	1	1243	9	Y	1205	1202	0	17
02	DLQ G-10	1852	-0-	1852	1852	1	4	223	2	Y	1435	1423	0	29
03	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3630	16	1	1326	9	Y	1188	1199	0	18
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3630	40	4	241	2	Y	NO RPT			18
						17	1	1579	9	Y				
						15	4	427	2	Y				
						35	1	1307	9	Y				
						9	4			Y				
ARNOLD D UNIT				WELL #: 55H		RRCID -> 291279		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8355 - 13308		
11	1140 N	663	-0-	-477	-0-	12	1	231	2	Y	380	378	0	8
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	2	4	418	9	Y	432	435	0	5
01	868 N	757	-0-	-111	-0-	16	1	264	2	Y	431	429	0	6
02	DLQ G-10	811	-0-	811	811	3	4	475	9	Y	471	467	0	10
03	DLQ G-10	850	-0-	850	1661	17	1	225	2	Y	428	432	0	6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1661	41	4	474	9	Y	NO RPT			6
						18	1	259	2	Y				
						16	4	518	9	Y				
						28	1	344	2	Y				
						7	4	471	9	Y				
WEST PENA C UNIT				WELL #: 34H		RRCID -> 291280		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8052 - 12644		
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	112	1	318	2	Y	477	474	0	15
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	7	4	525	9	Y	357	361	0	11
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	129	1	329	2	Y	403	401	0	13
02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	8	4	393	9	Y	467	461	0	19
03	DLQ G-10	890	-0-	890	2113	242	1	723	2	Y	243	249	0	13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2113	60	4	443	9	Y	NO RPT			13
						172	1	525	2	Y				
						12	4	514	9	Y				
						147	1	438	2	Y				
						38	4	267	9	Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WEST PENA C UNIT														
WELL #: 35H														
RRCID -> 291281														
COMPL. DATE 03/28/2017														
TOTAL DEPTH 7884														
PERF. 8072 - 12603														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1620 X	1232	-0-	-388	-0-	234 1	664 2		Y	290	292 0			9
						15 4	319 9							
12	1674 X	662	-0-	-1012	-0-	114 1	290 2		Y	228	230 0			7
						7 4	251 9							
01	1674 X	1032	-0-	-642	-0-	161 1	481 2		Y	318	315 0			10
						40 4	350 9							
02	DLQ G-10	330	-0-	330	330	42 1	128 2		Y	143	147 0			6
						3 4	157 9							
03	DLQ G-10	939	-0-	939	1269	207 1	614 2		Y	59	62 0			3
						53 4	65 9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1269				Y	NO RPT				3
WEST PENA D UNIT														
WELL #: 31H														
RRCID -> 291282														
COMPL. DATE 04/19/2017														
TOTAL DEPTH 7940														
PERF. 8066 - 15480														
11	2280 X	1982	-0-	-298	-0-	382 1	1083 2		Y	447	448 0			14
						25 4	492 9							
12	2356 X	1671	-0-	-685	-0-	339 1	865 2		Y	406	408 0			12
						20 4	447 9							
01	2666 X	2107	-0-	-559	-0-	413 1	1237 2		Y	323	325 0			10
						102 4	355 9							
02	DLQ G-10	2720	-0-	2720	2720	546 1	1672 2		Y	423	416 0			17
						37 4	465 9							
03	DLQ G-10	2245	-0-	2245	4965	468 1	1390 2		Y	242	246 0			13
						121 4	266 9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4965				Y	NO RPT				13
RATHJEN C UNIT														
WELL #: C 2H														
RRCID -> 291283														
COMPL. DATE 10/06/2013														
TOTAL DEPTH 8043														
PERF. 8329 - 16688														
11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	367 1	2638 2		Y	1015	1009 0			9
						57 4	1117 9							
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	375 1	2350 2		Y	676	679 0			6
						23 4	744 9							
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	389 1	1906 2		Y	593	591 0			8
						34 4	652 9							
02	DLQ G-10	2657	-0-	2657	2657	307 1	1781 2		Y	478	479 0			7
						43 4	526 9							
03	DLQ G-10	2968	-0-	2968	5625	343 1	2038 2		Y	515	515 0			7
						20 4	567 9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5625				Y	NO RPT				7
GRAN TORINO A														
WELL #: 11H														
RRCID -> 291287														
COMPL. DATE 08/16/2013														
TOTAL DEPTH 10273														
PERF. 10670 - 14030														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				WELL #: 1H		RRCID -> 291288		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 10233		PERF.10210 - 14905	
GRAN TORINO A				WELL #: 1H		RRCID -> 291288		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 10233		PERF.10210 - 14905	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	6 1	735 2	Y	585	589	0		6
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	6 4	644 9	Y	604	599	0	5 1	6
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	6 1	731 2	Y	548	544	0	2 1	8
02	DLQ G-10	1141	-0-	1141	1141	14 4	664 9	Y	482	484	0		6
03	DLQ G-10	1058	-0-	1058	2199	6 1	743 2	Y	305	306	0		5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2199	17 4	603 9	Y	NO RPT				5
						6 1	590 2	Y					
						15 4	530 9	Y					
						8 1	702 2	Y					
						12 4	336 9	Y					
GRAN TORINO A				WELL #: 17H		RRCID -> 291290		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9763		PERF.10507 - 15422	
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1 1	179 2	Y	881	873	0		10
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1 4	969 9	Y	1459	1443	0	11 1	15
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	2 1	208 2	Y	747	749	0	3 1	10
02	DLQ G-10	831	-0-	831	831	4 4	1605 9	Y	456	460	0		6
03	DLQ G-10	678	-0-	678	1509	4 1	482 2	Y	423	422	0		7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1509	11 4	822 9	Y	NO RPT				7
						3 1	318 2	Y					
						8 4	502 9	Y					
						2 1	207 2	Y					
						4 4	465 9	Y					
MIESCH A UNIT				WELL #: 20H		RRCID -> 291291		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7990 - 13865	
11	2640 X	12	-0-	-2628	-0-	12 2		Y	-0-				-0-
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1231 2	524 9	Y	476	470	0		6
01	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1457 2	305 9	Y	277	240	0	37 1	6
02	DLQ G-10	1884	-0-	1884	1884	1543 2	341 9	Y	310	311	0		5
03	DLQ G-10	2310	-0-	2310	4194	1779 2	531 9	Y	483	480	0		8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4194			Y	NO RPT				8
MIESCH B UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 291292		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7995 - 13942	
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	359 2	310 9	Y	282	290	0		5
12	369 X	369	-0-	-0-	-0-	176 2	193 9	Y	175	178	0		2
01	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	1648 2	380 9	Y	345	294	0	45 1	8
02	DLQ G-10	2170	-0-	2170	2170	2103 2	67 9	Y	61	68	0		1
03	DLQ G-10	1561	-0-	1561	3731	1230 2	331 9	Y	301	297	0		5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3731			Y	NO RPT				5
GARZA B UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 291294		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 9427 - 13450	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				WELL #: 26H		RRCID -> 291295		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH		8194 PERF. 8600 - 14396			
GARDENDALE E UNIT															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	1680 X	946	-0-	-734	-0-	81 1	11 4	289 2	Y	514	521 0			19	
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-									8	
01	1736 X	1301	-0-	-435	-0-	110 1	26 4	298 2	Y	788	753 0			43	
*02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	62 1	11 4	188 2	Y	516	534 0			25	
*03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	202 1	27 4	624 2	Y	576	573 0			28	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			634 9	Y	NO RPT				28	
GARDENDALE E UNIT				WELL #: 28H		RRCID -> 291296		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH		8220 PERF. 8690 - 14430			
11	1320 X	714	-0-	-606	-0-	26 1	3 4	94 2	Y	537	537 0			20	
12	1364 X	737	-0-	-627	-0-	42 1	7 4	153 2	Y	486	483 0			23	
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	583	574 0			32	
02	DLQ G-10	1295	-0-	1295	1295	179 1	30 4	537 2	Y	499	507 0			24	
03	DLQ G-10	689	-0-	689	1984	28 1	4 4	549 9	Y	518	517 0			25	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1984			570 9	Y	NO RPT				25	
BROWN TRUST				WELL #: 35H		RRCID -> 291297		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH		9431 PERF. 9422 - 16915			
11	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-				Y	-0-	2 0			-0-	
12	2604 X	560	-0-	-2044	-0-	66 1	5 4	225 2	Y	240	238 0			2	
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	415 1	357 4	1081 2	Y	1090	1084 0			8	
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	315 1	153 4	1168 2	Y	783	785 0			6	
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	241 1	154 4	861 9	Y	814	812 0			8	
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			1207 2	Y	895 9				8	
MIESCH B UNIT				WELL #: 21H		RRCID -> 291299		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH		7588 PERF. 7940 - 13818			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-				-0-	
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	472 2	5 4	832 9	Y	756	747 0			9	
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	1609 2	357 4	847 9	Y	770	660 0	102 1		17	
02	DLQ G-10	1972	-0-	1972	1972	1501 2	153 4	471 9	Y	428	438 0			7	
03	DLQ G-10	2033	-0-	2033	4005	1662 2	154 4	371 9	Y	337	338 0			6	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4005				Y	NO RPT				6	
BROWN TRUST				WELL #: 36H		RRCID -> 291302		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH		9411 PERF. 9466 - 17001			
11	3087 X	691	-0-	-2396	-0-	43 1	13 4	178 2	Y	415	416 0			3	
12	2294 X	997	-0-	-1297	-0-	54 1	4 4	457 9							
01	2294 X	941	-0-	-1353	-0-	98 1	84 4	181 2	Y	689	686 0			6	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			758 9							
03	1798 X	454	-0-	-1344	-0-	17 1	11 4	255 2	Y	458	460 0			4	
04	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			504 9	Y	218	220 0			2	
								342 9	Y	311	310 0			3	
										NO RPT				3	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				WELL #: 38H		RRCID -> 291303		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9539 - 16629	
BROWN TRUST													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3450 X	2558	-0-	-892	-0-	317 1	1293 2	855 9	Y	777	777 0		6
12	3348 X	3009	-0-	-339	-0-	93 4	855 9	1552 2	Y	879	877 0		8
01	3503 X	2886	-0-	-617	-0-	32 4	967 9	934 2	Y	1168	1167 0		9
02	DLQ G-10	2469	-0-	2469	2469	308 4	1285 9	1149 2	Y	781	784 0		6
03	DLQ G-10	1746	-0-	1746	4215	310 1	1149 2	859 9	Y	571	571 0		6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4215	151 4	859 9	842 2	Y	NO RPT			6
						108 4	628 9						

ARNOLD C UNIT				WELL #: 31H		RRCID -> 291313		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 7893		PERF. 8272 - 12732	
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	228 9	Y	207	205 0	1 1	4
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	3 4	228 9	281 2	Y	209	210 0		3
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	17 1	281 2	230 9	Y	227	226 0	1 1	3
02	DLQ G-10	475	-0-	475	475	4 4	230 9	299 2	Y	270	268 0		5
03	DLQ G-10	911	-0-	911	1386	22 1	299 2	250 9	Y	420	419 0		6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1386	54 4	250 9	157 2	Y	NO RPT			6
						11 1	157 2	297 9					
						10 4	297 9	407 2	Y				
						33 1	407 2	462 9	Y				
						9 4	462 9						

BROWN TRUST				WELL #: 33H		RRCID -> 291323		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 9500 - 18151	
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	67 1	274 2	392 9	Y	356	357 0		3
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	20 4	392 9	341 2	Y	370	370 0		3
01	961 N	700	-0-	-261	-0-	101 1	341 2	407 9	Y	372	372 0		3
02	DLQ G-10	697	-0-	697	697	7 4	407 9	170 2	Y	323	324 0		2
03	DLQ G-10	147	-0-	147	844	56 4	409 9	244 2	Y	32	34 0		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	844	66 1	244 2	355 9	Y	NO RPT			-0-
						32 4	355 9	84 2					
						17 1	84 2	35 9					
						11 4	35 9						

JASIK RANCH A UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 291370		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 8041 - 15761	
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-	17 0		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	293	-0-	293	293	13 1	198 2	80 9	Y	73	71 0		2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	293	2 4	80 9		Y	NO RPT			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351											
PENA B UNIT				WELL #: 90H		RRCID -> 291396		COMPL. DATE 09/06/2018		TOTAL DEPTH 8297		PERF. 8393		- 16885	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8310 X	8152	-0-	-158	-0-	281 1	6744 2	Y	963	938 0	21 1				19
12	8587 X	7456	-0-	-1131	-0-	68 4	1059 9								
01	8587 X	2191	-0-	-6396	-0-	261 1	5989 2	Y	1026	1032 0					13
02	DLQ G-10	5904	-0-	5904	5904	77 4	1129 9								
03	DLQ G-10	5779	-0-	5779	11683	77 1	1521 2	Y	288	284 0	13 1				4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11683	276 4	317 9								
						197 1	4013 2	Y	1318	1295 0					27
						244 4	1450 9								
						229 1	4267 2	Y	1083	1094 0					16
						92 4	1191 9								
								Y	NO RPT						16
ARNOLD B UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 291424		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8320		- 13246	
11	2610 X	1247	-0-	-1363	-0-	43 1	988 2	Y	196	195 0					4
12	2604 X	934	-0-	-1670	-0-	216 9									
01	2325 X	167	-0-	-2158	-0-	32 1	705 2	Y	179	181 0					2
02	DLQ G-10	51	-0-	51	51	197 9									
03	DLQ G-10	49	-0-	49	100	6 1	129 2	Y	29	26 0	4 1				1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100	32 9									
						2 1	49 2	Y	-0-	1 0					-0-
						2 1	47 2	Y	-0-						-0-
								Y	NO RPT						-0-
PENA SOUTH				WELL #: 43H		RRCID -> 291466		COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 8694		- 13962	
11	3570 X	1347	-0-	-2223	-0-	189 1	703 2	Y	391	391 0					9
12	1674 X	1057	-0-	-617	-0-	25 4	430 9								
01	1612 X	695	-0-	-917	-0-	210 1	627 2	Y	172	177 0					4
02	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	31 4	189 9								
03	DLQ G-10	386	-0-	386	1610	79 1	199 2	Y	360	355 0					9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1610	21 4	396 9								
						225 1	596 2	Y	329	325 0					13
						41 4	362 9								
						46 1	121 2	Y	193	202 0					4
						7 4	212 9								
								Y	NO RPT						4
PENA SOUTH				WELL #: 46H		RRCID -> 291467		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8650		- 13944	
11	1440 X	540	-0-	-900	-0-	46 1	173 2	Y	286	286 0					7
12	868 X	680	-0-	-188	-0-	6 4	315 9								
01	961 X	472	-0-	-489	-0-	85 1	254 2	Y	299	299 0					7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	329 9								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	61 2	Y	346	344 0					9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 4	381 9								
								Y	392	385 0					16
								Y	514	518 0					12
								Y	NO RPT						12
MUSTANG				WELL #: 1H		RRCID -> 291474		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 10500		- 14784	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	420480			Y	NO RPT						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 PENA SOUTH														
WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	122	1	6	4	Y	203	207	0	6
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	223	9	6	4	Y	174	175	0	5
01	527 N	182	-0-	-345	-0-	141	1	1	4	Y	155	155	0	5
02 DLQ G-10		128	-0-	128	128	191	9	99	9	Y	90	91	0	4
03 DLQ G-10		715	-0-	715	843	10	1	29	4	Y	491	468	0	27
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	843	540	9			Y	NO RPT			27
JASIK														
WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871														
11	3000 N	1229	-0-	-1771	3669	56	1	931	2	Y	220	224	0	10
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	569	242	9			Y	-0-	10	0	-0-
01	2015 N	133	-0-	-1882	-0-	8	1	99	2	Y	24	23	0	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	-0-	1	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
JASIK RANCH A UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JASIK RANCH A UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JLH LIC G UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510														
11	360 N	247	-0-	-113	-0-	14	1	100	2	Y	119	119	0	1
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2	4	131	9	Y	114	114	0	1
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	Y	152	151	0	2
02 DLQ G-10		267	-0-	267	267	1	4	125	9	Y	108	108	0	2
03 DLQ G-10		291	-0-	291	558	24	1	116	2	Y	126	126	0	2
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	558	2	4	167	9	Y	NO RPT			2
						21	1	124	2	Y				
						3	4	119	9	Y				
						22	1	129	2	Y				
						1	4	139	9	Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	658 N	658 -0-	-0-	-0-	-0-	58 1	419 2	Y	156	157 0				1
12	725 N	725 -0-	-0-	-0-	-0-	9 4	172 9	Y	176	176 0				1
01	719 N	719 -0-	-0-	-0-	-0-	72 1	454 2	Y	205	203 0				3
02	DLQ G-10	793 -0-	793	793	793	5 4	194 9	Y	161	162 0				2
03	DLQ G-10	974 -0-	974	1767	1767	82 1	404 2	Y	226	225 0				3
04	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	1767	1767	7 4	226 9	Y	NO RPT					3
						89 1	514 2	Y						
						13 4	177 9	Y						
						104 1	615 2	Y						
						6 4	249 9	Y						
JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970														
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-					-0-
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-					-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304														
11	2522 X	990 -0-	-1532	-0-	-0-	42 1	705 2	Y	221	228 0				10
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	243 9		Y	-0-	10 0				-0-
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-					-0-
04	990 X	NO RPT -0-	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT					-0-
JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854														
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			Y	-0-					-0-
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-					-0-
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JASIK															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: KARNES														
WELL #: 52H															RRCID -> 291587					COMPL. DATE 05/01/2014					TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																		
11	3000 N	2242	-0-	-758	4062	102	1 1693	1 446	2 9	Y	405	403	0			18																		
12	3100 N	2203	-0-	-897	3165	118	1 1582	11 4	2 9	Y	447	444	0			21																		
01	3100 N	2669	-0-	-431	2734	152	1 1923	594 9	2	Y	540	534	0			27																		
02	2700 N	2376	-0-	-324	2410	119	1 1708	15 4	2 9	Y	485	472	0			40																		
03	3100 N	2600	-0-	-500	1910	124	1 1840	21 4	2 9	Y	559	581	0			18																		
04	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					18																		
JASIK															WELL #: 36H					RRCID -> 291693					COMPL. DATE 04/03/2018					TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346				
11	4380 X	3782	-0-	-598	-0-	184	1 3072	2 4	2 9	Y	476	478	0			21																		
12	4526 X	3903	-0-	-623	-0-	233	1 3114	21 4	2 9	Y	486	484	0			23																		
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	239	1 3025	902 9	2	Y	820	802	0			41																		
02	DLQ G-10	3621	-0-	3621	3621	188	1 2692	23 4	2 9	Y	653	640	0			54																		
03	DLQ G-10	3264	-0-	3264	6885	162	1 2403	27 4	2 9	Y	611	645	0			20																		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6885					Y	NO RPT					20																		
JASIK															WELL #: 31H					RRCID -> 291798					COMPL. DATE 04/22/2018					TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922				
11	4500 X	1553	-0-	-2947	-0-	72	1 1196	1 4	2 9	Y	258	274	0			11																		
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	11	0			-0-																		
01	4650 X	2453	-0-	-2197	-0-	145	1 1832	476 9	2	Y	433	412	0			21																		
02	DLQ G-10	4429	-0-	4429	4429	202	1 2895	25 4	2 9	Y	1188	1111	0			98																		
03	DLQ G-10	4850	-0-	4850	9279	207	1 3071	35 4	2 9	Y	1397	1449	0			46																		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9279					Y	NO RPT					46																		
JASIK															WELL #: 32H					RRCID -> 291837					COMPL. DATE 04/22/2018					TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622				
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-																		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																		
JASIK															WELL #: 33H					RRCID -> 291840					COMPL. DATE 04/22/2018					TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283				
11	2130 X	2086	-0-	-44	-0-	93	1 1551	1 4	2 9	Y	401	399	0			18																		
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	149	1 1988	14 4	2 9	Y	438	435	0			21																		
01	1953 X	1761	-0-	-192	-0-	100	1 1268	393 9	2	Y	357	360	0			18																		
02	DLQ G-10	872	-0-	872	872	33	1 469	4 4	2 9	Y	333	323	0			28																		
03	DLQ G-10	1450	-0-	1450	2322	57	1 846	10 4	2 9	Y	488	500	0			16																		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2322					Y	NO RPT					16																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, LLC SOIXANTE QUINZE A				//CONT.//	27135 700 100453	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:		RRCID -> 299050	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10535 - 22175		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	0	56115	-0-	56115	-0-	2163	1	24861	2	N	26300	26206	0	283
						161	4	28930	9					
*06	0	62573	-0-	62573	-0-	2484	1	32141	2	N	24858	24844	0	297
						604	4	27344	9					
*07	0	71110	-0-	71110	-0-	3318	1	39926	2	N	24260	24316	0	241
						1180	4	26686	9					
*08	0	78099	-0-	78099	-0-	4479	1	54455	2	N	16620	16644	0	217
						883	4	18282	9					
*09	0	60608	-0-	60608	-0-	4104	1	41077	2	N	11378	11444	0	151
						2911	4	12516	9					
*10	0	55343	-0-	55343	-0-	3168	1	41329	2	N	9350	9323	0	178
						561	4	10285	9					
*11	0	46492	-0-	46492	-0-	2590	1	34943	2	N	7599	7639	0	138
						600	4	8359	9					
*12	0	38738	-0-	38738	-0-	1256	1	29948	2	N	6372	6429	0	81
						525	4	7009	9					
*01	0	34190	-0-	34190	-0-	2775	1	25047	2	N	5546	5569	0	58
						267	4	6101	9					
*02	0	28745	-0-	28745	-0-	2883	1	20705	2	N	4525	4531	0	52
						179	4	4978	9					
*03	0	26972	-0-	26972	-0-	6167	1	15537	2	N	4489	4479	0	62
						330	4	4938	9					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				62
SOIXANTE QUINZE B				WELL #:		RRCID -> 299111	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9261 - 16427		
*05	0	42842	-0-	42842	-0-	1337	1	15360	2	N	23683	23541	0	263
						94	4	26051	9					
*06	0	40778	-0-	40778	-0-	1301	1	16834	2	N	20331	20399	0	195
						279	4	22364	9					
*07	0	43399	-0-	43399	-0-	1665	1	20163	2	N	19160	19092	0	263
						495	4	21076	9					
*08	0	51526	-0-	51526	-0-	2517	1	30109	2	N	16731	16789	0	205
						496	4	18404	9					
*09	0	44731	-0-	44731	-0-	2808	1	28170	2	N	10691	10751	0	145
						1993	4	11760	9					
*10	0	44424	-0-	44424	-0-	2398	1	31366	2	N	9325	9278	0	192
						402	4	10258	9					
*11	0	38962	-0-	38962	-0-	2065	1	27870	2	N	7783	7836	0	139
						466	4	8561	9					
*12	0	37055	-0-	37055	-0-	1174	1	27949	2	N	6779	6834	0	84
						475	4	7457	9					
*01	0	34355	-0-	34355	-0-	2798	1	25169	2	N	5558	5585	0	57
						274	4	6114	9					
*02	0	29603	-0-	29603	-0-	2978	1	21539	2	N	4445	4449	0	53
						196	4	4890	9					
*03	0	27413	-0-	27413	-0-	6422	1	15814	2	N	4401	4393	0	61
						336	4	4841	9					
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61
ALTITO B				WELL #:	37H	RRCID -> 299123	COMPL. DATE	12/03/2022		TOTAL DEPTH	10022	PERF.10174 - 20176		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*02	0 W	14118	-0-	14118	14118	981	1	11177	2	N	1728	1707	0	39
						59	4	1901	9					
*03	0 W	14881	-0-	14881	28999	969	1	11773	2	N	1716	1720	0	35
						251	4	1888	9					
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28999				N	NO RPT				35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BANDERA EAGLE FORD, LLC CASAMIGOS													//CONT.//		27135 700 101093		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
													WELL #:		2H	RRCID -> 296355	COMPL. DATE 02/13/2024	TOTAL DEPTH 10670	PERF.11115 - 21412				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		191580 X	132145	-0-	-59435	-0-		1247	1	130898	3	N		-0-					257				
12		186000 X	125350	-0-	-60650	-0-		1304	1	124046	3	N		-0-					257				
01		166687 X	120509	-0-	-46178	-0-		1303	1	119206	3	N		-0-					257				
02		139972 X	100264	-0-	-39708	-0-		1169	1	99095	3	N		-0-					257				
03		143282 X	104836	-0-	-38446	-0-		1298	1	103538	3	N		-0-					257				
04		132150 X	96740	-0-	-35410	-0-		1271	1	95469	3	N		-0-					257				
CASAMIGOS													WELL #:		1H	RRCID -> 296358	COMPL. DATE 02/13/2024	TOTAL DEPTH 10726	PERF.11204 - 21783				
11		278070 X	179496	-0-	-98574	-0-		1753	1	177729	3	N		13					364				
								14	9														
12		254634 X	172794	-0-	-81840	-0-		1796	1	170976	3	N		20					384				
								22	9														
01		234980 X	166195	-0-	-68785	-0-		1797	1	164367	3	N		28					412				
								31	9														
02		197064 X	140007	-0-	-57057	-0-		1631	1	138351	3	N		23					435				
								25	9														
03		201686 X	145522	-0-	-56164	-0-		1802	1	143700	3	N		18					453				
								20	9														
04		179490 X	131558	-0-	-47932	-0-		1729	1	129816	3	N		12					465				
								13	9														
EVX OPERATING LLC DONNELL SWD													WELL #:		101131 1	RRCID -> 273541	COMPL. DATE 09/02/2023	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10058 - 10610				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
BAYTEX ENERGY USA, INC. MEDINA UNIT													WELL #:		101444 10H	RRCID -> 287777	COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL DEPTH 12639	PERF.12754 - 18985				
11		3840 X	3325	-0-	-515	-0-		234	1	2402	3	Y		626	728	1			73				
								689	9														
12		3968 X	3338	-0-	-630	-0-		289	1	2389	3	Y		600	579	1			94				
								660	9														
01		3968 X	3883	-0-	-85	-0-		394	1	2735	3	Y		685	666	1			113				
								754	9														
02		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-		458	1	2261	3	Y		645	601	1		6 6	151				
								710	9														
03		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-		719	1	2660	3	Y		653	728	1			76				
								718	9														
04		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-		384	1	2506	3	Y		786	722	1		1 6	139				
								865	9														
MEDINA UNIT													WELL #:		11H	RRCID -> 287779	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 12642	PERF.12726 - 18101				
11		3000 X	2380	-0-	-620	-0-		178	1	1833	3	Y		335	377	1			40				
								369	9														
12		2976 X	2469	-0-	-507	-0-		213	1	1758	3	Y		453	422	1			71				
								498	9														
01		2945 X	2416	-0-	-529	-0-		249	1	1725	3	Y		402	406	1			67				
								442	9														
02		2464 X	2052	-0-	-412	-0-		291	1	1441	3	Y		291	285	1		3 6	70				
								320	9														
03		2666 X	2430	-0-	-236	-0-		450	1	1666	3	Y		285	318	1			37				
								314	9														
04		2400 X	2221	-0-	-179	-0-		241	1	1570	3	Y		373	341	1		1 6	68				
								410	9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. MEDINA UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 101444 WELL #:	9H	ASSOCIATED RRCID -> 287780	CAPACITY COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL	DEPTH 12644	CNTY: KARNES PERF.12779 - 19592			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1827	-0-	-393	-0-	127 397	1 9	1303	3	Y	361	420	1		42
12	2170	X	1936	-0-	-234	-0-	166 396	1 9	1374	3	Y	360	346	1		56
01	2170	X	1520	-0-	-650	-0-	153 308	1 9	1059	3	Y	280	290	1		46
02	2240	X	1446	-0-	-794	-0-	196 284	1 9	966	3	Y	258	241	1	2 6	61
03	2480	X	1597	-0-	-883	-0-	288 242	1 9	1067	3	Y	220	254	1		27
04	1860	X	1481	-0-	-379	-0-	157 300	1 9	1024	3	Y	273	251	1		49
MEDINA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287965	COMPL. DATE 11/08/2014				TOTAL	DEPTH 12282	PERF.12737 - 17385			
11	5460	X	2153	-0-	-3307	-0-	391 482	1 9	1280	3	Y	438	439	1		24
12	4774	X	2236	-0-	-2538	-0-	510 450	1 9	1276	3	Y	409	393	1		40
01	3999	X	1785	-0-	-2214	-0-	447 468	1 9	870	3	Y	425	427	1		38
02	2520	X	1592	-0-	-928	-0-	348 429	1 9	815	3	Y	390	382	1		46
03	2790	X	1741	-0-	-1049	-0-	491 418	1 9	832	3	Y	380	368	1		58
04	2160	X	1802	-0-	-358	-0-	459 409	1 9	934	3	Y	372	394	1		36
MEDINA UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 288199	COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL	DEPTH 12312	PERF.12476 - 16581			
11	860	X	860	-0-	-0-	-0-	41 299	1 9	520	3	N	272	363	1		143
12	878	X	878	-0-	-0-	-0-	68 364	1 9	446	3	N	331	361	1		113
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	37 188	1 9	429	3	N	171	176	1		108
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	156 310	1 9	714	3	N	282	189	1		201
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	231 371	1 9	803	3	N	337	188	1		350
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	164 286	1 9	640	3	N	260	367	1		243
MUNSON RANCH				WELL #:	12H	RRCID -> 296348	COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL	DEPTH 10796	PERF.11116 - 14751			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	19	X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	2	1	1		1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	Y	-0-	1	1		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
MUNSON RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 296475 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	270	163	1		140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	260	174	1		226
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	220	346	1		100
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	104	104	1		-0-
						37	3							
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MUNSON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 296476 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	15	1	3	2	61	1	1		67
						84	3	67	9					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				67
BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244														
11	1650 X	7	-0-	-1643	-0-	1	3	6	9	5				81
12	1643 X	167	-0-	-1476	-0-	9	3	158	9	144	132	1		93
01	1612 X	396	-0-	-1216	-0-	27	3	369	9	335	250	1		178
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	61	3	420	9	382	455	1		105
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	3	455	9	414	365	1		154
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	148	3	404	9	367	393	1		128
BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955														
11	2940 X	9	-0-	-2931	-0-	2	3	7	9	6				104
12	2914 X	231	-0-	-2683	-0-	19	3	212	9	193	173	1		124
01	2852 X	529	-0-	-2323	-0-	53	3	476	9	433	327	1		230
02	2324 X	664	-0-	-1660	-0-	121	3	543	9	494	588	1		136
03	1364 X	639	-0-	-725	-0-	49	3	590	9	536	473	1		199
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	293	3	519	9	472	506	1		165
BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120														
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-				32
12	1519 X	79	-0-	-1440	-0-	11	3	68	9	62	54	1		40
01	1457 X	175	-0-	-1282	-0-	29	3	146	9	133	102	1		71
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	69	3	175	9	159	186	1		44
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28	3	193	9	175	154	1		65
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	168	3	167	9	152	163	1		54
BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850														
11	1290 X	670	-0-	-620	-0-	194	3	7	4	426	340	1		159
						469	9							
12	961 X	442	-0-	-519	-0-	39	3	5	4	362	448	1		73
						398	9							
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	334	3	493	9	448	376	1		145
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	298	3	448	9	407	338	1		214
03	434 N	311	-0-	-123	-0-	162	3	149	9	135	349	1		-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	565	146	1	13 6	406

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
BURNS EAGLEFORD E UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 296731															
COMPL. DATE 03/02/2019															
TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2100 X	1205	-0-	-895	-0-	585 3	20 4	N	545	544 1					135
12	2170 X	1242	-0-	-928	-0-	600 9	67 4	N	538	549 1					124
01	1829 X	1176	-0-	-653	-0-	583 3	596 9	N	542	529 1					137
02	1120 N	904	-0-	-216	-0-	592 9	481 9	N	437	360 1					214
03	1240 N	610	-0-	-630	-0-	423 3	145 9	N	132	346 1					-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	465 3		N	316	82 1			7 6		227
MUNSON RANCH															
WELL #: 24H RRCID -> 296838															
COMPL. DATE 11/06/2022															
TOTAL DEPTH 11340 PERF. 11645 - 20561															
11	7650 X	7360	-0-	-290	-0-	431 1	15 2	Y	4097	4011 1					185
12	7905 X	5917	-0-	-1988	-0-	2407 3	4507 9								
01	7905 X	4248	-0-	-3657	-0-	222 1	64 2	Y	4174	4105 1					254
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-	1040 3	4591 9								
03	7471 X	5030	-0-	-2441	-0-	35 1	12 2	Y	3682	3785 1					151
04	7230 X	7068	-0-	-162	-0-	151 3	4050 9								
								Y	3184	3264 1					71
								Y	3731	3677 1					125
						115 1	12 2	Y							
						799 3	4104 9								
						267 1	68 2	Y	4251	4124 1					252
						2057 3	4676 9								
OPAL															
WELL #: 1H RRCID -> 297782															
COMPL. DATE 11/01/2022															
TOTAL DEPTH 11335 PERF. 11563 - 20449															
11	10140 X	9015	-0-	-1125	-0-	607 1	21 2	Y	4548	4447 1					206
12	11377 X	7911	-0-	-3466	-0-	3384 3	5003 9								
01	11377 X	6130	-0-	-5247	-0-	518 1	148 2	Y	4389	4329 1					266
02	10276 X	5899	-0-	-4377	-0-	2417 3	4828 9								
03	10571 X	6462	-0-	-4109	-0-	366 1	122 2	Y	3684	3799 1					151
04	9030 X	6746	-0-	-2284	-0-	1590 3	4052 9								
						245 1	54 2	Y	3779	3845 1					85
						1443 3	4157 9								
						235 1	25 2	Y	4152	4098 1					139
						1635 3	4567 9								
						287 1	73 2	Y	3803	3717 1					225
						2203 3	4183 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. HYPERION A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 101444 WELL #: 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 299343	COMPL. DATE 03/24/2024	TOTAL	DEPTH 11086	PERF.11476	- 18526						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	59582 X	32088	-0-	-27494	-0-	1693 9411	1 3	1 20983	2 9	N	19075	19057	0	13	1	216
06	57660 X	28870	-0-	-28790	-0-	2153 11498	1 3	19 15200	2 9	N	13818	13922	0	10	1	102
07	59582 X	20575	-0-	-39007	-0-	1182 6257	1 3	566 12570	2 9	N	11427	11418	0	17	1	94
08	59582 X	18035	-0-	-41547	-0-	1062 6278	1 3	348 10347	2 9	N	9406	9384	0	20	1	96
09	57660 X	15284	-0-	-42376	-0-	943 5338	1 3	417 8586	2 9	N	7805	7725	0	73	1	103
10	59582 X	12601	-0-	-46981	-0-	706 4135	1 3	155 7605	2 9	N	6914	6466	0	428	1	123
11	57660 X	8301	-0-	-49359	-0-	528 2955	1 3	18 4800	2 9	N	4364	4380	0	11	1	96
12	59582 X	9171	-0-	-50411	-0-	438 2056	1 3	126 6551	2 9	N	5955	5932	0	11	1	108
01	59582 X	8720	-0-	-50862	-0-	431 1886	1 3	144 6259	2 9	N	5690	5632	0	68	1	98
02	53816 X	9254	-0-	-44562	-0-	508 2992	1 3	113 5641	2 9	N	5128	5000	0	121	1	105
03	59582 X	10013	-0-	-49569	-0-	581 4030	1 3	63 5339	2 9	N	4854	4828	0	19	1	112
04	57660 X	9039	-0-	-48621	-0-	482 3698	1 3	125 4734	2 9	N	4304	4305	0	17	1	94
CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC FOWLERTON SWD				101456 WELL #: 1	RRCID -> 286135	COMPL. DATE 01/19/2019	TOTAL	DEPTH 6015	PERF. 4862	- 5558						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				102886 WELL #: 10H	RRCID -> 260653	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL	DEPTH 10012	PERF.10359	- 14378						
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	150 39	1 9	374	2	Y	35	28	1			15
12	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	69 106	1 9	840	2	Y	96	102	1			9
01	1891 X	588	-0-	-1303	-0-	54 58	1 9	476	2	Y	53	47	1			15
*02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	89 55	1 9	532	2	Y	50	34	1			31
*03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	94 195	1 9	791	2	Y	177	175	1			33
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MUMME RANCH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 20H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 262592	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.10145 - 14263						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1848 N	472	-0-	-1376	-0-	4 1	11 2	Y			415	416 0				21
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	457 9	223 2	Y			747	726 0				42
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	112 1	822 9	Y			778	778 0				42
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	6 4	244 2	Y			318	344 0				16
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	103 1	856 9	Y			294	293 0				17
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	4 4	323 9	Y			NO RPT					17
PIERCE				WELL #: 20H	RRCID -> 265873	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.10475 - 19047						
11	633 X	633	-0-	-0-	-0-	137 1	428 2	Y			62	60 1				9
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	68 9	797 2	Y			106	70 1				45
01	1395 X	1036	-0-	-359	-0-	85 1	750 2	Y			166	193 1				18
*02	743 X	743	-0-	-0-	-0-	117 9	532 2	Y			123	99 1				42
*03	651 X	385	-0-	-266	-0-	103 1	254 2	Y			82	108 1				16
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	183 9		Y			NO RPT					16
PIERCE				WELL #: 21H	RRCID -> 265876	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9927	PERF.10465 - 19151						
11	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	428 1	1368 2	Y			358	383 1				129
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	394 9	1575 2	Y			455	483 1				101
01	3968 X	1367	-0-	-2601	-0-	143 1	807 2	Y			400	442 1				59
*02	2996 X	1045	-0-	-1951	-0-	501 9	549 2	Y			379	312 1				126
*03	3317 X	1045	-0-	-2272	-0-	120 1	433 2	Y			501	497 1				130
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	440 9		Y			NO RPT					130
PIERCE				WELL #: 11H	RRCID -> 271314	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.10350 - 14476						
11	3000 N	1093	-0-	-1907	364	259 1	687 2	Y			134	173 1				25
12	1209 N	845	-0-	-364	-0-	147 9	592 2	Y			178	153 1				50
01	930 N	849	-0-	-81	-0-	57 1	535 2	Y			230	238 1				42
*02	840 N	604	-0-	-236	-0-	196 9	387 2	Y			147	156 1				33
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	61 1	576 2	Y			207	197 1				43
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	253 9		Y			NO RPT					43

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				//CONT.// 102886 WELL #:	27135 700 12H	ASSOCIATED RRCID -> 271315		CAPACITY COMPL. DATE 12/26/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	321 78	1 9	828	2	Y	71	113	1			20
12	956 X	956	-0-	-0-	-0-	182 65	9 1	709	2	Y	165	154	1			31
01	1395 X	960	-0-	-435	-0-	164 70	9 1	726	2	Y	149	142	1			38
*02	1204 X	694	-0-	-510	-0-	71 99	1 9	524	2	Y	90	106	1			22
*03	1333 X	1027	-0-	-306	-0-	87 84	1 9	856	2	Y	76	76	1			22
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					22
MIDDLETON-SACHS A UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227						
11	DLQ G-10	368	-0-	368	373	20 3	1 4	282	2	Y	57	54	0			3
12	DLQ G-10	256	-0-	256	629	1 252	1 9	63	3	Y	229	222	0			10
01	953 N	324	-0-	-629	-0-	1 312	1 9	11	2	Y	284	294	0			-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	2 60	1 9	12	2	Y	236	233	0			3
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 89	1 9	56	2	Y	81	84	0			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
PIERCE				WELL #:	31H	RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797						
11	DLQ G-10	1676	-0-	1676	2032	116 515	1 9	1045	2	Y	468	280	1			188
12	DLQ G-10	1385	-0-	1385	3417	85 248	1 9	1052	2	Y	225	372	1			41
01	4492 X	1075	-0-	-3417	-0-	94 153	1 9	828	2	Y	139	137	1			43
*02	828 X	828	-0-	-0-	-0-	90 110	1 9	628	2	Y	100	120	1			23
*03	1736 X	1280	-0-	-456	-0-	119 106	1 9	1055	2	Y	96	95	1			24
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					24
BOOTH-MIDDLETON C UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356						
11	DLQ G-10	3211	-0-	3211	3866	214 33	1 4	2964	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	323	-0-	323	4189	48 4	1 4	269	2	Y	2	1	0			1
01	2500 N	475	-0-	-2025	2164	49 8	1 4	407	2	Y	10	11	0			-0-
*02	2711 X	547	-0-	-2164	-0-	60 6	1 4	450	2	Y	28	27	0			1
*03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	158 3	1 4	407	2	Y	28	29	0			-0-
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886											
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	30H	RRCID ->	274786	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	8862	PERF.	9022	-	14741
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	755					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	364	-0-	364	1119	149	1	201	2	Y	2	2	0			-0-
						12	4	2	9							
01	1919 N	800	-0-	-1119	-0-	89	1	703	2	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							
*02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	95	1	703	2	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
*03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	173	1	343	2	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
04	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-
BOOTH-MIDDLETON B UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	274856	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	8861	PERF.	8855	-	15480
11	DLQ G-10	3087	-0-	3087	3087	210	1	2832	2	Y	12	8	0			4
						32	4	13	9							
12	DLQ G-10	3043	-0-	3043	6130	650	1	2214	2	Y	107	109	0			2
						61	4	118	9							
01	2600 N	1753	-0-	-847	5283	166	1	1481	2	Y	78	80	0			-0-
						20	4	86	9							
*02	6435 X	1152	-0-	-5283	-0-	124	1	916	2	Y	97	96	0			1
						5	4	107	9							
*03	682 X	521	-0-	-161	-0-	121	1	328	2	Y	64	65	0			-0-
						2	4	70	9							
04	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
PIERCE				WELL #:	30H	RRCID ->	274947	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL	DEPTH	9918	PERF.	10440	-	18326
11	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	247	1	843	2	Y	773	790	1			253
						850	9									
12	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	114	1	1298	2	Y	717	785	1			185
						789	9									
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	118	1	1023	2	Y	811	835	1			161
						892	9									
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	100	1	664	2	Y	634	663	1			132
						697	9									
*03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	156	1	1195	2	Y	721	657	1			196
						793	9									
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					196
BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	275231	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	8841	PERF.	9035	-	16047
11	DLQ G-10	4515	-0-	4515	7029	302	1	4171	2	Y	4	3	0			1
						38	4	4	9							
12	DLQ G-10	2453	-0-	2453	9482	525	1	1812	2	Y	89	88	0			2
						18	4	98	9							
01	2600 N	2439	-0-	-161	9321	232	1	2068	2	Y	104	106	0			-0-
						25	4	114	9							
*02	11227 X	1906	-0-	-9321	-0-	216	1	1543	2	Y	121	121	0			-0-
						14	4	133	9							
*03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886										
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	31H	RRCID ->	275338	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	8859	PERF.	9805 - 14754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9	19	4	1	4	4	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	666	-0-	666	685	73	1	4	576	2	Y	8	8	0	-0-
*02	14B2 EXT	1283	-0-	1283	1968	8	4	4	9	9	Y	4	4	0	-0-
*03	14B2 EXT	369	-0-	369	2337	154	1	4	1116	2	Y	1	1	0	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2337	9	4	4	245	2	Y	NO RPT			-0-
						3			1	9					
GILBERT-LANDRUM B UNIT				WELL #:	41H	RRCID ->	276726	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8549	PERF.	8511 - 17815	
11	1900 N	2859	-0-	959	8464	130	1	4	1810	2	Y	821	836	0	6
12	11638 X	3174	-0-	-8464	-0-	16	4	4	903	9	Y	785	775	0	16
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	169	1	4	2120	2	Y	672	682	0	6
*02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	21	4	4	864	9	Y	523	496	0	33
*03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	205	1	4	2255	2	Y	1109	1113	0	29
04	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-	19	4	4	739	9	Y	NO RPT			29
						209	1		2302	2					
						21	4		575	9					
						195	1		2085	2					
						17	4		1220	9					
GILBERT-LANDRUM A UNIT				WELL #:	40H	RRCID ->	277086	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8552	PERF.	8635 - 18130	
11	1900 N	1519	-0-	-381	2902	45	1	4	652	2	Y	743	757	0	5
12	3100 N	1073	-0-	-2027	875	5	4	4	817	9	Y	569	565	0	9
01	2426 N	1551	-0-	-875	-0-	32	1	4	411	2	Y	661	656	0	14
*02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	4	4	4	626	9	Y	680	667	0	27
*03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	68	1	4	750	2	Y	853	858	0	22
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	6	4	4	727	9	Y	NO RPT			22
						60	1		653	2					
						6	4		748	9					
						86	1		922	2					
						8	4		938	9					
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #:	97H	RRCID ->	296791	COMPL. DATE	03/20/2021	TOTAL	DEPTH	9681	PERF.	9812 - 17657	
11	3060 X	3037	-0-	-23	-0-	1493	1	4	352	2	N	485	492	0	41
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	658	4	4	534	9	N	439	442	0	38
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	2145	1	4	1365	2	N	285	316	0	7
*02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	472	4	4	483	9	N	350	349	0	8
*03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	1666	1	4	764	2	N	424	423	0	9
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	726	4	4	314	9	N	NO RPT			
						1801	1		90	2					
						908	4		385	9					
						2036	1		162	2					
						753	4		466	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT A-3				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 91H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 296792	COMPL. DATE 04/17/2021	TOTAL DEPTH	9629	PERF. 9940 - 17110							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	1475 1 646 4	3584 2 1030 9			N	936	934	0			47
12	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	2366 1 490 4	7016 2 1044 9			N	949	980	0			16
01	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	2449 1 932 4	5626 2 725 9			N	659	667	0			8
*02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	2185 1 1076 4	3172 2 961 9			N	874	852	0			30
*03	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	2186 1 794 4	3544 2 1026 9			N	933	944	0			19
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
MALTSBERGER UNIT B				WELL #: 98H	RRCID -> 296794	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH	9789	PERF.10736 - 20438							
11	3360 X	3211	-0-	-149	-0-	555 1 12 4	2050 2 594 9			N	540	525	0			47
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	797 1 27 4	3107 2 449 9			N	408	423	0			32
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	659 1 100 4	2539 2 491 9			N	446	468	0			10
*02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	408 1 153 4	2731 2 470 9			N	427	428	0			9
*03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	586 1 47 4	3301 2 520 9			N	473	474	0			8
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					8
MALTSBERGER UNIT B				WELL #: 99H	RRCID -> 296795	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH	9803	PERF.10709 - 20411							
11	8340 X	7867	-0-	-473	-0-	1448 1 32 4	5331 2 1056 9			N	960	917	0			107
12	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	2010 1 87 4	7488 2 773 9			N	703	731	0			79
01	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1746 1 261 4	6746 2 944 9			N	858	917	0			20
*02	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	1165 1 435 4	7908 2 939 9			N	854	858	0			16
*03	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	1322 1 91 4	7621 2 1134 9			N	1031	1028	0			19
04	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					19
MALTSBERGER UNIT C				WELL #: 102H	RRCID -> 296796	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9814 - 20450							
11	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	1886 1 42 4	6944 2 2026 9			N	1842	1818	0			170
12	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	2363 1 82 4	9208 2 1876 9			N	1705	1709	0			166
01	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	1884 1 270 4	7283 2 1740 9			N	1582	1724	0			24
*02	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	916 1 248 4	6131 2 1256 9			N	1142	1141	0			25
*03	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	1233 1 85 4	7066 2 1624 9			N	1476	1465	0			36
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 89H	ASSOCIATED RRCID -> 296799	CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2021				TOTAL	DEPTH	9672	PERF.10005 - 17532				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5130 X	3930	-0-	-1200	-0-		855	1	2078	2	N	565	563	0			28
							375	4	622	9							
12	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-		1362	1	4048	2	N	551	570	0			9
							279	4	606	9							
01	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-		1418	1	3285	2	N	578	575	0			12
							521	4	636	9							
*02	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-		1210	1	1755	2	N	612	607	0			17
							607	4	673	9							
*03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-		1146	1	1929	2	N	615	618	0			14
							404	4	677	9							
04	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-						N	NO RPT					14
MALTSBERGER UNIT A-2																	
				WELL #: 92H	RRCID -> 296800	COMPL. DATE 05/01/2021				TOTAL	DEPTH	9737	PERF.10022 - 20427				
11	10200 X	6691	-0-	-3509	-0-		1468	1	3574	2	N	920	884	0			47
							637	4	1012	9							
12	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-		2281	1	6818	2	N	866	898	0			15
							467	4	953	9							
01	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-		2408	1	5623	2	N	864	863	0			16
							888	4	950	9							
*02	7196 X	6378	-0-	-818	-0-		1871	1	2719	2	N	787	779	0			24
							922	4	866	9							
*03	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-		2264	1	3682	2	N	1056	1052	0			28
							816	4	1162	9							
04	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-						N	NO RPT					28
HIXON KINSEL C UNIT																	
				WELL #: 16H	RRCID -> 296806	COMPL. DATE 05/05/2016				TOTAL	DEPTH	10032	PERF.10264 - 15408				
11	0 W	727	-0-	727	560110		69	1	171	2	N	438	468	1			124
							5	4	482	9							
12	0 W	590	-0-	590	560700		38	1	85	2	N	423	419	1			128
							2	4	465	9							
01	0 W	638	-0-	638	561338		32	1	68	2	N	487	469	1			146
							2	4	536	9							
*02	0 W	690	-0-	690	562028		85	1	175	2	N	380	381	1			145
							12	4	418	9							
*03	0 W	818	-0-	818	562846		106	1	208	2	N	434	446	1			133
							27	4	477	9							
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	562846						N	NO RPT					133
HIXON-LARSON 'A' UNIT																	
				WELL #: 2H	RRCID -> 296807	COMPL. DATE 08/03/2013				TOTAL	DEPTH	9296	PERF. 9891 - 16119				
11	2700 X	1333	-0-	-1367	-0-		241	1	821	2	N	242	246	0			19
							5	4	266	9							
12	1705 X	1623	-0-	-82	-0-		283	1	1091	2	N	217	215	0			21
							10	4	239	9							
01	2604 X	1507	-0-	-1097	-0-		255	1	984	2	N	209	227	0			3
							38	4	230	9							
*02	1232 N	599	-0-	-633	-0-		67	1	423	2	N	89	90	0			2
							11	4	98	9							
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-		79	1	459	2	N	125	124	0			3
							9	4	138	9							
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-						N	NO RPT					3

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 296808	CAPACITY COMPL. DATE 11/29/2017				TOTAL DEPTH	9881	PERF.10111 - 17017
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6240 X	5065	-0-	-1175	-0-	1403 93	1 4	2828 741	2 9	N	674	674 0	99
12	6541 X	4718	-0-	-1823	-0-	930 91	1 4	2855 842	2 9	N	765	745 0	119
01	6541 X	4884	-0-	-1657	-0-	905 144	1 4	2964 871	2 9	N	792	837 0	74
*02	5908 X	5460	-0-	-448	-0-	1023 103	1 4	3556 778	2 9	N	707	720 0	61
*03	5239 X	4125	-0-	-1114	-0-	702 127	1 4	2604 692	2 9	N	629	664 0	26
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-				N	NO RPT			26
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 296809	COMPL. DATE 12/01/2017				TOTAL DEPTH	9894	PERF.10164 - 17159
11	5010 X	3766	-0-	-1244	-0-	1026 67	1 4	2065 608	2 9	N	553	571 0	78
12	5022 X	4108	-0-	-914	-0-	835 88	1 4	2490 695	2 9	N	632	626 0	84
01	4805 X	3886	-0-	-919	-0-	740 124	1 4	2419 603	2 9	N	548	579 0	53
*02	4256 X	4067	-0-	-189	-0-	753 87	1 4	2635 592	2 9	N	538	568 0	23
*03	4402 X	3844	-0-	-558	-0-	598 109	1 4	2429 708	2 9	N	644	646 0	21
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-				N	NO RPT			21
MARK BROWN ALLOCATION A				WELL #:	3H	RRCID -> 296816	COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH	9808	PERF.10300 - 21051
11	10530 X	7651	-0-	-2879	-0-	1411 51	1 4	3848 2341	2 9	N	2128	2144 0	106
12	9083 X	7507	-0-	-1576	-0-	1529 96	1 4	3499 2383	2 9	N	2166	2171 0	101
01	8897 X	6614	-0-	-2283	-0-	1305 79	1 4	3072 2158	2 9	N	1962	1957 0	106
*02	7616 X	5875	-0-	-1741	-0-	1165 163	1 4	2523 2024	2 9	N	1840	1804 0	142
*03	7905 X	7095	-0-	-810	-0-	1647 188	1 4	3105 2155	2 9	N	1959	1994 0	107
04	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-				N	NO RPT			107
VESTER UNIT				WELL #:	106H	RRCID -> 296819	COMPL. DATE 05/13/2019				TOTAL DEPTH	9100	PERF. 9823 - 20117
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	436 535	1 9	2508	2	N	486	475 1	150
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	354 506	1 9	1789	2	N	460	472 1	138
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	454 622	1 9	2111	2	N	565	606 1	97
*02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	576 613	1 9	3316	2	N	557	534 1	120
*03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	653 526	1 9	3857	2	N	478	492 1	106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC VESTER UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 108H	ASSOCIATED RRCID -> 296820	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	PERF.	9759	20055	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	4529	-0-	4529	24445	622 1 484 9	3423 2	N	440	460 1			109
12	14B2 EXT	2580	-0-	2580	27025	352 1 449 9	1779 2	N	408	375 1			142
01	14B2 EXT	2229	-0-	2229	29254	549 1 505 9	1175 2	N	459	509 1			92
*02	14B2 EXT	4675	-0-	4675	33929	617 1 523 9	3535 2	N	475	456 1			111
*03	14B2 EXT	5028	-0-	5028	38957	648 1 534 9	3846 2	N	485	490 1			106
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38957			N	NO RPT				106
VESTER UNIT				WELL #: 109H	RRCID -> 296821	COMPL. DATE 05/12/2019				TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9933 - 14496	
11	3450 X	2971	-0-	-479	-0-	402 1 371 9	2198 2	N	337	336 1			99
12	3379 X	2331	-0-	-1048	-0-	327 1 336 9	1668 2	N	305	329 1			75
01	3317 X	2590	-0-	-727	-0-	469 1 257 9	1864 2	N	234	255 1			54
*02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	468 1 388 9	2766 2	N	353	348 1			59
*03	3069 X	1888	-0-	-1181	-0-	200 1 454 9	1234 2	N	413	380 1			92
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT				92
BRIGGS ZAPP ALLOCATION C				WELL #: 103H	RRCID -> 296937	COMPL. DATE 10/07/2021				TOTAL DEPTH	9602	PERF. 9973 - 20834	
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	860 1 20 4	899 2 1155 9	N	1050	1060 1			58
12	3627 X	2751	-0-	-876	-0-	788 1 3 4	865 2 1095 9	N	995	984 1			69
01	3627 X	2583	-0-	-1044	-0-	793 1 3 4	698 2 1089 9	N	990	1002 1			57
*02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	2240 1 2 4	245 2 952 9	N	865	859 1			63
*03	3131 X	2176	-0-	-955	-0-	568 1 2 4	874 2 732 9	N	665	689 1			39
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT				39
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D				WELL #: 104H	RRCID -> 296938	COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH	9278	PERF. 10157 - 21006	
11	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	1078 1 181 4	9781 2 2186 9	N	1987	2005 1			776
12	12586 X	8398	-0-	-4188	-0-	648 1 32 4	6625 2 1093 9	N	994	1032 1			738
01	12586 X	4748	-0-	-7838	-0-	319 1 24 4	2927 2 1478 9	N	1344	1292 1			790
*02	12348 X	8472	-0-	-3876	-0-	2501 1 14 4	3845 2 2112 9	N	1920	1922 1			788
*03	13671 X	5169	-0-	-8502	-0-	637 1 17 4	3805 2 710 9	N	645	1375 1			58
04	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-			N	NO RPT				58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON KINSEL B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 7H	ASSOCIATED RRCID -> 296947	CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2016				TOTAL	DEPTH	10053	PERF.10375 - 15678	CNTY: KARNES									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	2310	X	1929	-0-	-381	-0-	527 1 35 4	1059 2 308 9	N	280	285	0	42										
12	2387	X	1926	-0-	-461	-0-	378 1 42 4	1137 2 369 9	N	335	324	0	53										
01	2480	X	1972	-0-	-508	-0-	352 1 61 4	1160 2 399 9	N	363	368	0	48										
*02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	411 1 39 4	1416 2 490 9	N	445	457	0	36										
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	243 1 47 4	875 2 460 9	N	418	404	0	50										
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			50										
MALTSBERGER				WELL #:		55H	RRCID -> 296951	COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL	DEPTH	9780	PERF.10169 - 14731								
11	4350	X	3695	-0-	-655	-0-	212 1 20 4	2825 2 638 9	N	580	585	0	22										
12	4495	X	3625	-0-	-870	-0-	201 1 18 4	3009 2 397 9	N	361	365	0	18										
01	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	150 1 40 4	3526 2 322 9	N	293	296	0	15										
*02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	120 1 44 4	3270 2 663 9	N	603	603	0	15										
*03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	133 1 45 4	3753 2 477 9	N	434	428	0	21										
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT			21										
MALTSBERGER				WELL #:		60H	RRCID -> 296953	COMPL. DATE 05/09/2015				TOTAL	DEPTH	9797	PERF.10207 - 14575								
11	2370	X	2038	-0-	-332	-0-	103 1 10 4	1367 2 558 9	N	507	523	0	16										
12	2449	X	1907	-0-	-542	-0-	97 1 9 4	1457 2 344 9	N	313	326	0	3										
01	2418	X	2197	-0-	-221	-0-	73 1 19 4	1707 2 398 9	N	362	354	0	11										
*02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	58 1 21 4	1583 2 307 9	N	279	284	0	6										
*03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	64 1 22 4	1817 2 858 9	N	780	773	0	13										
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT			13										
MALTSBERGER UNIT C				WELL #:		101H	RRCID -> 296962	COMPL. DATE 12/18/2017				TOTAL	DEPTH	9835	PERF. 9840 - 20397								
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	851 1 19 4	3146 2 640 9	N	582	573	0	55										
12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	814 1 16 4	3474 2 578 9	N	525	534	0	46										
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	1020 1 151 4	3932 2 622 9	N	565	595	0	16										
*02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	443 1 115 4	2972 2 867 9	N	788	787	0	17										
*03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	247 1 29 4	1437 2 454 9	N	413	424	0	6										
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT D				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 107H	ASSOCIATED RRCID -> 296964	CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL	DEPTH	9758	PERF.10296 - 20548		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	9330 X	3756	-0-	-5574	-0-		775	1	2369	2	N	530	635	0	-0-
							29	4	583	9					
12	9641 X	88	-0-	-9553	-0-		13	1	54	2	N	19	12	0	7
							21	9							
01	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-		1795	1	6899	2	N	1951	1928	0	30
							261	4	2146	9					
*02	8904 X	6933	-0-	-1971	-0-		716	1	4797	2	N	1113	1123	0	20
							196	4	1224	9					
*03	9858 X	6618	-0-	-3240	-0-		797	1	4610	2	N	1048	1048	0	20
							58	4	1153	9					
04	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-						N	NO RPT			20
MALTSBERGER UNIT E															
				WELL #: 200H	RRCID -> 296965	COMPL. DATE 10/25/2018				TOTAL	DEPTH	8958	PERF. 9842 - 24955		
11	9390 X	7502	-0-	-1888	-0-		1327	1	4864	2	N	1164	1172	0	100
							31	4	1280	9					
12	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-		1984	1	7701	2	N	1024	1009	0	115
							70	4	1126	9					
01	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-		1867	1	7409	2	N	1041	1138	0	18
							321	4	1145	9					
*02	9072 X	6422	-0-	-2650	-0-		680	1	4550	2	N	894	893	0	19
							209	4	983	9					
*03	10044 X	6155	-0-	-3889	-0-		755	1	4353	2	N	901	902	0	18
							56	4	991	9					
04	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-						N	NO RPT			18
MALTSBERGER															
				WELL #: 66H	RRCID -> 296989	COMPL. DATE 05/10/2015				TOTAL	DEPTH	9759	PERF.10202 - 14597		
11	3360 X	2808	-0-	-552	-0-		165	1	2197	2	N	391	396	0	17
							16	4	430	9					
12	3472 X	2828	-0-	-644	-0-		157	1	2340	2	N	288	302	0	3
							14	4	317	9					
01	3286 X	3232	-0-	-54	-0-		117	1	2742	2	N	311	305	0	9
							31	4	342	9					
*02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-		93	1	2543	2	N	427	426	0	10
							34	4	470	9					
*03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		104	1	2919	2	N	410	407	0	13
							35	4	451	9					
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-						N	NO RPT			13
LEHMAN BF ALLOCATION															
				WELL #: 44H	RRCID -> 296990	COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL	DEPTH	8447	PERF. 8664 - 15595		
11	3570 X	2612	-0-	-958	-0-		691	1	1281	2	N	532	554	0	43
							55	4	585	9					
12	3689 X	1880	-0-	-1809	-0-		506	1	867	2	N	442	428	0	57
							21	4	486	9					
01	3131 X	1665	-0-	-1466	-0-		425	1	722	2	N	441	441	0	57
							33	4	485	9					
*02	2828 X	1346	-0-	-1482	-0-		287	1	539	2	N	437	423	0	71
							39	4	481	9					
*03	3131 X	1438	-0-	-1693	-0-		359	1	531	2	N	478	425	0	124
							22	4	526	9					
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-						N	NO RPT			124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 16H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 296991	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 8686 - 15305							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2460 X	2078	-0-	-382	-0-	508 1	946 2			N	539	526 0				54
12	2418 X	1873	-0-	-545	-0-	31 4	593 9									28
01	2387 X	1977	-0-	-410	-0-	501 1	842 2			N	463	489 0				66
*02	1932 N	1491	-0-	-441	-0-	21 4	509 9									102
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	540 1	899 2			N	451	413 0				88
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	42 4	496 9									88
						326 1	638 2			N	450	414 0				
						32 4	495 9									
						537 1	864 2			N	460	474 0				
						37 4	506 9									
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F				WELL #: 6H	RRCID -> 296996	COMPL. DATE 05/12/2022	TOTAL DEPTH	9268	PERF.10349 - 18712							
11	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-	30 0				-0-
12	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	2596 1	9990 2			N	1630	1319 0				311
01	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	321 4	1793 9									
*02	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	2745 1	8987 2			N	2087	2190 0				208
*03	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	468 4	2296 9									
04	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-	2366 1	8166 2			N	1964	2013 0				159
						232 4	2160 9									
						1903 1	7304 2			N	2022	2032 0				149
						310 4	2224 9									
LEHMAN A UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 296998	COMPL. DATE 02/18/2018	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 8745 - 16567							
11	3420 X	3122	-0-	-298	-0-	873 1	1585 2			N	537	527 0				55
12	3534 X	2264	-0-	-1270	-0-	73 4	591 9									
01	3534 X	2845	-0-	-689	-0-	646 1	1071 2			N	472	499 0				28
*02	2912 X	1034	-0-	-1878	-0-	28 4	519 9									
*03	3224 X	513	-0-	-2711	-0-	855 1	1415 2			N	462	421 0				69
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	67 4	508 9									
						176 1	359 2			N	436	408 0				97
						19 4	480 9									
						14 1	23 2			N	432	446 0				83
						1 4	475 9									
LEHMAN B UNIT				WELL #: 22H	RRCID -> 296999	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8730 - 13735							
11	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	593 1	1096 2			N	515	511 0				46
12	1674 X	1271	-0-	-403	-0-	42 4	567 9									
01	1984 X	1195	-0-	-789	-0-	282 1	467 2			N	465	485 0				26
*02	2156 N	1267	-0-	-889	-0-	10 4	512 9									
*03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	262 1	427 2			N	442	410 0				58
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	20 4	486 9									
						281 1	515 2			N	393	358 0				93
						39 4	432 9									
						506 1	815 2			N	432	442 0				83
						35 4	475 9									
										N	NO RPT					83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
LEHMAN B2 ALLOCATION														
WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6720 X	6254	-0-	-466	-0-	1726	1	3195	2	N	1100	1055 0	131	
12	6944 X	6392	-0-	-552	-0-	123	4	1210	9	N	1093	1160 0	64	
01	7564 X	6756	-0-	-808	-0-	1900	1	3211	2	N	1078	996 0	146	
*02	6832 X	4686	-0-	-2146	-0-	79	4	1202	9	N	639	642 0	143	
*03	7564 X	2415	-0-	-5149	-0-	2013	1	3402	2	N	923	888 0	178	
04	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	155	4	1186	9	N	NO RPT		178	
						1301	1	2502	2	N				
						180	4	703	9	N				
						523	1	841	2	N				
						36	4	1015	9	N				
MALTSBERGER UNIT B														
WELL #: 100H RRCID -> 297002 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9928 - 20326														
11	5700 X	4392	-0-	-1308	-0-	776	1	2706	2	N	810	811 0	71	
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	19	4	891	9	N	768	765 0	74	
01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	1243	1	4790	2	N	862	920 0	16	
*02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	46	4	845	9	N	552	559 0	9	
*03	4557 X	3838	-0-	-719	-0-	1163	1	4481	2	N	571	571 0	9	
04	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	173	4	948	9	N	NO RPT		9	
						482	1	3278	2	N				
						127	4	607	9	N				
						451	1	2733	2	N				
						26	4	628	9	N				
MESSINES C														
WELL #: 3H RRCID -> 297005 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9749 - 23651														
11	SHUT IN	113042	-0-	113042	1057066	4923	1	89869	2	N	14691	14910 1	249	
12	SHUT IN	96206	-0-	96206	1153272	2090	4	16160	9	N	11982	11898 1	333	
01	SHUT IN	84236	-0-	84236	1237508	3906	1	78753	2	N	9942	10088 1	187	
*02	SHUT IN	64974	-0-	64974	1302482	367	4	13180	9	N	8056	8019 1	224	
*03	1369851 X	67369	-0-	-1302482	-0-	3435	1	69542	2	N	7898	7962 1	160	
04	91350 X	NO RPT	-0-	-91350	-0-	323	4	10936	9	N	NO RPT		160	
						8715	1	47103	2	N				
						294	4	8862	9	N				
						3101	1	55236	2	N				
						344	4	8688	9	N				
MARK BROWN ALLOCATION B														
WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926														
11	10710 X	8276	-0-	-2434	-0-	1617	1	4446	2	N	1956	1919 0	140	
12	10230 X	8512	-0-	-1718	-0-	61	4	2152	9	N	2096	2133 0	103	
01	10230 X	8349	-0-	-1881	-0-	1844	1	4262	2	N	1934	1944 0	93	
*02	9240 X	6888	-0-	-2352	-0-	100	4	2306	9	N	1710	1698 0	105	
*03	8556 X	8418	-0-	-138	-0-	1826	1	4287	2	N	1839	1838 0	106	
04	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-	109	4	2127	9	N	NO RPT		106	
						1521	1	3266	2	N				
						220	4	1881	9	N				
						2154	1	4004	2	N				
						237	4	2023	9	N				
COTULLA MH SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 10560														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC DE LA GARZA				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 297059	CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		4770 X	3922	-0-	-848	-0-	3 1 14 4	3589 316	2 9	N	287	291	0			14
12		4929 X	3883	-0-	-1046	-0-	2 1 7 4	3597 277	2 9	N	252	257	0			9
01		5115 X	4530	-0-	-585	-0-	14 1 26 4	4200 290	2 9	N	264	255	0			18
*02		4620 X	4110	-0-	-510	-0-	3891 2 218 9	1 4	N	198	189	0				27
*03		5115 X	4243	-0-	-872	-0-	4043 2 199 9	1 4	N	181	196	0				12
04		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				N	NO RPT					12
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID -> 297072	COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH	9912	PERF.10359	- 19026		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B				WELL #:	2H	RRCID -> 297081	COMPL. DATE 09/19/2019				TOTAL DEPTH	9862	PERF.10221	- 19971		
11		6900 X	5658	-0-	-1242	-0-	1388 1 90 4	2791 1389	2 9	N	1263	1262	0			185
12		7130 X	5624	-0-	-1506	-0-	1038 1 105 4	3124 1357	2 9	N	1234	1252	0			167
01		6882 X	5606	-0-	-1276	-0-	955 1 164 4	3123 1364	2 9	N	1240	1278	0			129
*02		6216 X	5442	-0-	-774	-0-	897 1 98 4	3110 1337	2 9	N	1215	1248	0			96
*03		6262 X	5778	-0-	-484	-0-	849 1 156 4	3325 1448	2 9	N	1316	1300	0			112
04		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-				N	NO RPT					112
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E				WELL #:	5H	RRCID -> 297082	COMPL. DATE 05/12/2022				TOTAL DEPTH	9655	PERF.10273	- 18543		
11		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-				N	-0-					-0-
12		20150 X	4562	-0-	-15588	-0-	873 1 78 4	3112 499	2 9	N	454	329	0			125
01		19716 X	10504	-0-	-9212	-0-	2060 1 373 4	6717 1354	2 9	N	1231	1211	0			145
*02		17808 X	10306	-0-	-7502	-0-	1927 1 196 4	6703 1480	2 9	N	1345	1401	0			89
*03		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	1550 1 286 4	6132 1150	2 9	N	1045	1049	0			85
04		10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-				N	NO RPT					85
MALTSBERGER				WELL #:	53H	RRCID -> 297083	COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH	9740	PERF.10229	- 14684		
11		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	49 1 5 4	653 843	2 9	N	766	765	0			31
12		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	696 278	2 9	N	253	284	0			-0-
01		869 X	869	-0-	-0-	-0-	35 1 9 4	816 9	2 9	N	8	8	0			-0-
*02		803 X	803	-0-	-0-	-0-	28 1 10 4	756 9	2 9	N	8	8	0			-0-
*03		956 X	956	-0-	-0-	-0-	31 1 10 4	868 47	2 9	N	43	43	0			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
HIXON TROUT D UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 297090		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 9482		PERF. 9800 - 14377	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
11	2430 X	1562	-0-	-868	-0-	429	1	641	2	424	490	0	153
						26	4	466	9				
12	2325 X	1666	-0-	-659	-0-	498	1	696	2	428	401	0	180
						1	4	471	9				
01	2325 X	1508	-0-	-817	-0-	525	1	557	2	356	377	0	159
						34	4	392	9				
*02	1456 N	927	-0-	-529	-0-	279	1	293	2	312	319	0	152
						12	4	343	9				
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	411	1	499	2	263	318	0	97
						14	4	289	9				
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT			97
MALTSBERGER				WELL #: 77H		RRCID -> 297094		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 9734		PERF.10277 - 14567	
11	2220 X	1824	-0-	-396	-0-	94	1	1256	2	423	435	0	10
						9	4	465	9				
12	2294 X	1761	-0-	-533	-0-	89	1	1337	2	297	306	0	1
						8	4	327	9				
01	2294 X	1912	-0-	-382	-0-	67	1	1567	2	236	234	0	3
						18	4	260	9				
*02	1708 N	1553	-0-	-155	-0-	53	1	1453	2	25	22	0	6
						19	4	28	9				
*03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	59	1	1668	2	205	211	0	-0-
						20	4	226	9				
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D				WELL #: 4H		RRCID -> 297095		COMPL. DATE 05/12/2022		TOTAL DEPTH 9650		PERF.10484 - 18432	
11	24270 X	-0-	-0-	-24270	-0-				N	-0-			-0-
12	23963 X	37	-0-	-23926	-0-	7	1	15	2	1	1	0	-0-
						14	4	1	9				
01	22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-				N	-0-			-0-
*02	20720 X	274	-0-	-20446	-0-	52	1	169	2	38	5	0	33
						11	4	42	9				
*03	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	741	1	2823	2	357	333	0	57
						129	4	393	9				
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			57
ALTITO B 4A UNIT				WELL #: 254H		RRCID -> 297097		COMPL. DATE 08/08/2023		TOTAL DEPTH 9813		PERF. N/A	
11	SHUT IN	27421	-0-	27421	403355	931	1	19062	2	6739	6743	0	311
						15	4	7413	9				
12	SHUT IN	27108	-0-	27108	430463	2019	1	18838	2	5626	5842	0	95
						62	4	6189	9				
01	SHUT IN	24228	-0-	24228	454691	1508	1	17149	2	4921	4939	0	77
						158	4	5413	9				
*02	SHUT IN	18880	-0-	18880	473571	1167	1	13263	2	3985	3986	0	76
						66	4	4384	9				
*03	SHUT IN	19596	-0-	19596	493167	1133	1	13752	2	4013	4006	0	83
						297	4	4414	9				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	493167				N	NO RPT			83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B 4A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 255H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 297127	COMPL. DATE 03/09/2024	TOTAL	DEPTH	9741	PERF.10020	- 17526		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	SHUT IN	16748	-0-	16748	282159	571 1 9 4	11668 2 4500 9	N	4091	4090 0	192		
12	SHUT IN	15901	-0-	15901	298060	1185 1 42 4	10985 2 3689 9	N	3354	3492 0	54		
01	311574 X	13514	-0-	-298060	-0-	825 1 84 4	9412 2 3193 9	N	2903	2908 0	49		
*02	25480 X	11198	-0-	-14282	-0-	680 1 39 4	7739 2 2740 9	N	2491	2494 0	46		
*03	28210 X	11535	-0-	-16675	-0-	657 1 170 4	7967 2 2741 9	N	2492	2487 0	51		
04	27300 X	NO RPT	-0-	-27300	-0-			N	NO RPT		51		
MESSINES B				WELL #: 2H	RRCID -> 297164	COMPL. DATE 03/03/2024	TOTAL	DEPTH	9581	PERF. 9734	- 23676		
11	SHUT IN	110338	-0-	110338	995117	4863 1 1984 4	88875 2 14616 9	N	13287	13496 1	230		
12	SHUT IN	94378	-0-	94378	1089495	3883 1 349 4	78340 2 11806 9	N	10733	10665 1	298		
01	1172497 X	83002	-0-	-1089495	-0-	3425 1 306 4	69379 2 9892 9	N	8993	9129 1	162		
*02	65036 X	65036	-0-	-0-	-0-	8633 1 279 4	47855 2 8269 9	N	7517	7475 1	204		
*03	65580 X	65580	-0-	-0-	-0-	3047 1 327 4	54261 2 7945 9	N	7223	7277 1	150		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150		
TILLY				WELL #: 1H	RRCID -> 297191	COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL	DEPTH	8756	PERF. 8814	- 18547		
11	4560 X	3914	-0-	-646	-0-	1237 1 87 4	2289 2 301 9	N	274	265 0	31		
12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	1499 1 63 4	2528 2 287 9	N	261	276 0	16		
01	4743 X	4326	-0-	-417	-0-	1456 1 114 4	2451 2 305 9	N	277	255 0	38		
*02	4284 X	3544	-0-	-740	-0-	1078 1 139 4	2039 2 288 9	N	262	235 0	65		
*03	4743 X	4057	-0-	-686	-0-	1380 1 94 4	2221 2 362 9	N	329	325 0	69		
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT		69		
TILLY				WELL #: 2H	RRCID -> 297192	COMPL. DATE 07/07/2019	TOTAL	DEPTH	8730	PERF. 8792	- 18487		
11	5040 X	4477	-0-	-563	-0-	1430 1 101 4	2648 2 298 9	Y	271	265 0	29		
12	4774 X	4685	-0-	-89	-0-	1607 1 68 4	2715 2 295 9	Y	268	282 0	15		
01	4712 X	4487	-0-	-225	-0-	1516 1 118 4	2549 2 304 9	Y	276	253 0	38		
*02	DLQ G-10	3830	-0-	3830	3830	1174 1 154 4	2225 2 277 9	Y	252	233 0	57		
*03	DLQ G-10	4003	-0-	4003	7833	1389 1 96 4	2236 2 282 9	Y	256	265 0	48		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7833			Y	NO RPT		48		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
MACDIARMID ALLOCATION A				WELL #: 1H		RRCID -> 297211		COMPL. DATE 02/05/2021		TOTAL DEPTH 9743		PERF. 9729 - 20337	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	532 1	1683 2	N	978	991 0		104	
						46 4	1076 9						
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	536 1	1624 2	N	952	926 0		130	
						68 4	1047 9						
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	522 1	1647 2	N	967	953 0		144	
						60 4	1064 9						
*02	3108 X	2712	-0-	-396	-0-	504 1	1142 2	N	850	832 0		162	
						131 4	935 9						
*03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	638 1	1913 2	N	940	912 0		190	
						58 4	1034 9						
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT			190	
MACDIARMID ALLOCATION B				WELL #: 2H		RRCID -> 297212		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 9734 - 20342	
11	2490 X	2275	-0-	-215	-0-	334 1	1049 2	N	784	798 0		84	
						30 4	862 9						
12	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	377 1	1131 2	N	821	791 0		114	
						54 4	903 9						
01	2759 X	2382	-0-	-377	-0-	347 1	1110 2	N	799	787 0		126	
						46 4	879 9						
*02	2492 X	1936	-0-	-556	-0-	340 1	760 2	N	678	683 0		121	
						90 4	746 9						
*03	2356 X	2056	-0-	-300	-0-	331 1	986 2	N	641	663 0		99	
						34 4	705 9						
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT			99	
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 297221		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 10244 - 17700	
11	9030 X	5930	-0-	-3100	-0-	2008 1	2478 2	N	1313	1305 0		674	
						1444 9							
12	7502 X	5434	-0-	-2068	-0-	2047 1	2082 2	N	1186	1013 0		847	
						1305 9							
01	7502 X	4001	-0-	-3501	-0-	1579 1	1646 2	N	705	814 0		738	
						776 9							
*02	6776 X	571	-0-	-6205	-0-	319 1	41 2	N	192	525 0		405	
						211 9							
*03	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	2147 1	4547 2	N	1144	569 0		980	
						26 4	1258 9						
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			N	NO RPT			980	
HUBBARD A UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 297222		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 9191		PERF. 9858 - 18234	
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	714 1	2625 2	N	201	203 0		19	
						6 4	221 9						
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	867 1	3382 2	N	373	360 0		32	
						28 4	410 9						
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	546 1	2362 2	N	318	344 0		6	
						109 4	350 9						
*02	3332 X	3024	-0-	-308	-0-	348 1	2334 2	N	225	227 0		4	
						94 4	248 9						
*03	3689 X	3193	-0-	-496	-0-	417 1	2423 2	N	292	290 0		6	
						32 4	321 9						
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			N	NO RPT			6	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HUBBARD A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	RRCID -> 297224	CAPACITY				CNTY: KARNES					
								COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL	DEPTH	9210	PERF. 9876	- 18238			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	3049	-0-	-161	-0-	583 1	12 4	2189 2	265 9	N	241	232 0				27
12	4123 X	4097	-0-	-26	-0-	809 1	36 4	2942 2	310 9	N	282	287 0				22
01	4123 X	1920	-0-	-2203	-0-	308 1	23 4	1274 2	315 9	N	286	302 0				6
*02	3724 X	2959	-0-	-765	-0-	326 1	107 4	2231 2	295 9	N	268	271 0				3
*03	3813 X	3592	-0-	-221	-0-	482 1	35 4	2788 2	287 9	N	261	260 0				4
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					4
HUBBARD B UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297225	COMPL. DATE 04/13/2015				TOTAL	DEPTH	9214	PERF. 9916	- 18272	
11	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	761 1	16 4	2848 2	223 9	N	203	185 0				28
12	3906 X	2861	-0-	-1045	-0-	502 1	24 4	2012 2	323 9	N	294	301 0				21
01	4216 X	784	-0-	-3432	-0-	80 1	10 4	334 2	360 9	N	327	339 0				9
*02	3808 X	734	-0-	-3074	-0-	32 1	9 4	216 2	477 9	N	434	434 0				9
*03	4216 X	1176	-0-	-3040	-0-	129 1	6 4	677 2	364 9	N	331	338 0				2
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					2
VESTER UNIT				WELL #:	107H	RRCID -> 297229	COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL	DEPTH	9074	PERF. 9863	- 20072	
11	5880 X	5039	-0-	-841	-0-	701 1	473 9	3865 2	194 9	N	430	432 1				124
12	6076 X	2917	-0-	-3159	-0-	399 1	503 9	2015 2	206 9	N	457	436 1				145
01	5859 X	3054	-0-	-2805	-0-	440 1	600 9	2014 2	747 2	N	545	599 1				91
*02	5180 X	4736	-0-	-444	-0-	630 1	504 9	3602 2	743 2	N	458	441 1				108
*03	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	764 1	501 9	4506 2	133 9	N	455	465 1				98
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					98
HIXON-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297230	COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL	DEPTH	9252	PERF.10057	- 15939	
11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	362 1	8 4	1426 2	194 9	N	176	161 0				22
12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	437 1	16 4	1705 2	206 9	N	187	194 0				15
01	1798 X	1100	-0-	-698	-0-	170 1	29 4	747 2	154 9	N	140	153 0				2
*02	1848 N	1030	-0-	-818	-0-	113 1	41 4	743 2	133 9	N	121	117 0				6
*03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	307 1	24 4	1776 2	174 9	N	158	160 0				4
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS R UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 99H	ASSOCIATED RRCID -> 297233	CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2018				TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8337 - 13835	CNTY: KARNES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	2749 1 241 4	7168 2 3022 9		N	2747	2719	0			124
12	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	2737 1 270 4	7518 2 3095 9		N	2814	2832	0			106
01	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	3104 1 182 4	7359 2 2547 9		N	2315	2321	0			100
*02	12292 X	9627	-0-	-2665	-0-	2159 1 558 4	4775 2 2135 9		N	1941	1930	0			111
*03	13609 X	10641	-0-	-2968	-0-	2692 1 392 4	5369 2 2188 9		N	1989	1968	0			132
04	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-				N	NO RPT					132
RITCHIE FARMS W UNIT				WELL #: 131H	RRCID -> 297234	COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8320 - 15960			
11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	1150 1 125 4	2694 2 510 9		N	464	464	0			20
12	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	999 1 102 4	2766 2 592 9		N	538	536	0			22
01	4371 X	3751	-0-	-620	-0-	983 1 56 4	2326 2 386 9		N	351	353	0			20
*02	4172 X	4087	-0-	-85	-0-	1039 1 266 4	2309 2 473 9		N	430	426	0			24
*03	4619 X	3437	-0-	-1182	-0-	953 1 130 4	1902 2 452 9		N	411	408	0			27
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-				N	NO RPT					27
ALTITO B				WELL #: 22H	RRCID -> 297240	COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL DEPTH	10077	PERF. 10385 - 15474			
11	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	416 1 1 4	883 2 190 9		N	173	171	0			9
12	1271 X	1076	-0-	-195	-0-	87 1 2 4	835 2 152 9		N	138	145	0			2
01	1271 X	1264	-0-	-7	-0-	86 1 9 4	965 2 204 9		N	185	186	0			1
*02	1400 N	1102	-0-	-298	-0-	74 1 4 4	844 2 180 9		N	164	161	0			4
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	58 1 14 4	695 2 57 9		N	52	56	0			-0-
04	440 N	NO RPT	-0-	-440	-0-				N	NO RPT					-0-
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A				WELL #: 203H	RRCID -> 297256	COMPL. DATE 03/07/2021				TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9978 - 23135			
11	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	3001 1 1252 4	701 2 1195 9		N	1086	1085	0			98
12	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	4837 1 976 4	3381 2 1219 9		N	1108	1092	0			114
01	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	4792 1 1779 4	2041 2 1289 9		N	1172	1266	0			20
*02	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	3772 1 1905 4	186 2 1092 9		N	993	992	0			21
*03	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	4323 1 1586 4	360 2 1386 9		N	1260	1258	0			23
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 37H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 297258	COMPL. DATE 08/29/2018	TOTAL	DEPTH	9759	PERF.10373 - 17223			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-		860 1 54 4	2087 2 603 9	Y	548	530 1		182
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		998 1 49 4	2104 2 572 9	Y	520	562 1		140
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		919 1 82 4	1789 2 510 9	Y	464	455 1		149
*02	DLQ G-10	2790	-0-	2790	2790		734 1 106 4	1534 2 416 9	Y	378	371 1		156
*03	DLQ G-10	3826	-0-	3826	6616		894 1 192 4	2186 2 554 9	Y	504	484 1		176
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6616				Y	NO RPT			176
HIXON				WELL #: 38H	RRCID -> 297259	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL	DEPTH	9777	PERF.10512 - 17266			
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-		848 1 51 4	2058 2 525 9	Y	477	479 1		147
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		866 1 43 4	1805 2 436 9	Y	396	435 1		108
01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		802 1 72 4	1568 2 474 9	Y	431	408 1		131
*02	DLQ G-10	2975	-0-	2975	2975		757 1 110 4	1612 2 496 9	Y	451	420 1		162
*03	DLQ G-10	2022	-0-	2022	4997		543 1 121 4	1057 2 301 9	Y	274	361 1		75
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4997				Y	NO RPT			75
ALTITO B 13A UNIT				WELL #: 133H	RRCID -> 297282	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.10048 - 18368			
11	7680 X	4792	-0-	-2888	-0-		1199 1 2 4	2467 2 1124 9	N	1022	1019 0		47
12	7936 X	3214	-0-	-4722	-0-		240 1 7 4	2215 2 752 9	N	684	728 0		3
01	4650 X	3592	-0-	-1058	-0-		207 1 24 4	2347 2 1014 9	N	922	902 0		23
*02	4480 X	3844	-0-	-636	-0-		230 1 12 4	2612 2 990 9	N	900	907 0		16
*03	4960 X	3570	-0-	-1390	-0-		192 1 49 4	2313 2 1016 9	N	924	931 0		9
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				N	NO RPT			9
ALTITO A 25A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297283	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL	DEPTH	9202	PERF. 9529 - 19410			
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-		240 1 12 4	483 2 663 9	N	603	591 0		91
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		203 1 14 4	466 2 773 9	N	703	692 0		102
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-		212 1 16 4	546 2 605 9	N	550	571 0		81
*02	1316 N	599	-0-	-717	-0-		163 1 17 4	211 2 208 9	N	189	207 0		63
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-		7 1 510 9	2 4	N	464	507 0		20
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT			20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
MUMME RANCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297290 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-		425 1	1158 2	16 4	774 9	Y	704	701 0		41
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-		461 1	1056 2	29 4	756 9	Y	687	693 0		35
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-		477 1	1127 2	27 4	755 9	Y	686	687 0		34
*02	DLQ G-10	2035	-0-	2035	2035		417 1	900 2	60 4	658 9	Y	598	594 0		38
*03	DLQ G-10	2644	-0-	2644	4679		615 1	1139 2	72 4	818 9	Y	744	739 0		43
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4679						Y	NO RPT			43
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C WELL #: 3H RRCID -> 297303 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10364 - 20916															
11	10140 X	8456	-0-	-1684	-0-		2306 1	4636 2	149 4	1365 9	N	1241	1238 0		184
12	10137 X	9240	-0-	-897	-0-		1930 1	5760 2	200 4	1350 9	N	1227	1255 0		156
01	9796 X	7731	-0-	-2065	-0-		1475 1	4769 2	266 4	1221 9	N	1110	1142 0		124
*02	8792 X	6203	-0-	-2589	-0-		1117 1	3770 2	78 4	1238 9	N	1125	1170 0		79
*03	9114 X	6578	-0-	-2536	-0-		1111 1	4126 2	211 4	1130 9	N	1027	1028 0		78
04	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-						N	NO RPT			78
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779															
11	6480 X	6457	-0-	-23	-0-		3183 1	740 2	1474 4	1060 9	N	964	959 0		92
12	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-		4685 1	3600 2	1051 4	872 9	N	793	789 0		96
01	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-		4781 1	2085 2	1768 4	1052 9	N	956	1036 0		16
*02	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-		3819 1	194 2	1741 4	944 9	N	858	855 0		19
*03	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-		4422 1	370 2	1634 4	1196 9	N	1087	1084 0		22
04	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-						N	NO RPT			22
MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640															
11	5880 X	3833	-0-	-2047	-0-		750 1	1833 2	401 4	849 9	N	772	773 0		38
12	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-		1196 1	3589 2	226 4	829 9	N	754	782 0		10
01	4805 X	4424	-0-	-381	-0-		964 1	2399 2	331 4	730 9	N	664	662 0		12
*02	4004 X	2978	-0-	-1026	-0-		730 1	1061 2	364 4	823 9	N	748	741 0		19
*03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		1052 1	1739 2	373 4	911 9	N	828	826 0		21
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-						N	NO RPT			21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER-DB TRUST				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 93H	ASSOCIATED RRCID -> 297307	CAPACITY COMPL. DATE 04/19/2021				TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9857	- 14746		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	753 1 332 4	1843 2 495 9		N	450	445	0			22
12	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	1233 1 241 4	3634 2 473 9		N	430	445	0			7
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1211 1 373 4	2882 2 471 9		N	428	426	0			9
*02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	1134 1 558 4	1648 2 559 9		N	508	505	0			12
*03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	1230 1 446 4	1998 2 514 9		N	467	468	0			11
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
LEHMAN F UNIT				WELL #: 29H	RRCID -> 297308	COMPL. DATE 07/09/2019				TOTAL DEPTH	8579	PERF. 8667	- 15597		
11	5640 X	4289	-0-	-1351	-0-	1241 1 86 4	2300 2 662 9		Y	602	591	0			65
12	5425 X	4376	-0-	-1049	-0-	1353 1 56 4	2286 2 681 9		Y	619	639	0			45
01	5332 X	4001	-0-	-1331	-0-	1184 1 94 4	2001 2 722 9		Y	656	603	0			98
*02	DLQ G-10	3385	-0-	3385	3385	878 1 105 4	1683 2 719 9		Y	654	608	0			144
*03	DLQ G-10	3819	-0-	3819	7204	1198 1 73 4	1942 2 606 9		Y	551	570	0			125
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7204				Y	NO RPT					125
MALTSBERGER UNIT D				WELL #: 108H	RRCID -> 297317	COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9962	- 50511		
11	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	272 1 9 4	851 2 207 9		N	188	216	0			-0-
12	2883 X	442	-0-	-2441	-0-	87 1 2 4	352 2 1 9		N	1	1	0			-0-
01	3410 X	808	-0-	-2602	-0-	166 1 16 4	604 2 22 9		N	20	19	0			1
*02	3080 X	1093	-0-	-1987	-0-	120 1 31 4	824 2 118 9		N	107	103	0			5
*03	3410 X	2392	-0-	-1018	-0-	275 1 20 4	1587 2 510 9		N	464	456	0			13
04	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT					13
MALTSBERGER-DB TRUST				WELL #: 201H	RRCID -> 297318	COMPL. DATE 10/29/2018				TOTAL DEPTH	8814	PERF. 9968	- 25408		
11	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	1399 1 35 4	5763 2 1245 9		N	1132	1112	0			119
12	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	1816 1 65 4	7342 2 1282 9		N	1165	1184	0			100
01	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	1159 1 157 4	5888 2 1186 9		N	1078	1156	0			22
*02	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	697 1 267 4	6468 2 1103 9		N	1003	1006	0			19
*03	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	583 1 72 4	5846 2 1044 9		N	949	943	0			25
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886									
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO				WELL #:	208H	RRCID -> 297319	COMPL. DATE 11/13/2020	TOTAL	DEPTH	9191	PERF. 9689 - 17955			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10950 X	8361	-0-	-2589	-0-	482 1	6563 2	N	1158	1143	0			68
12	11098 X	8703	-0-	-2395	-0-	42 4	1274 9	N	1221	1270	0			19
01	10664 X	9265	-0-	-1399	-0-	458 1	6861 2	N	1240	1230	0			29
*02	9632 X	8316	-0-	-1316	-0-	41 4	1343 9	N	1256	1249	0			36
*03	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	321 1	7496 2	N	1406	1417	0			25
04	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-	84 4	1364 9	N	NO RPT					25
						242 1	6603 2							
						89 4	1382 9							
						308 1	8693 2							
						103 4	1547 9							

GUTTMAN B UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 297402	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL	DEPTH	7892	PERF. 8349 - 13489			
11	1740 X	755	-0-	-985	-0-	454 2	1 4	N	273	272	0			16
12	1798 X	843	-0-	-955	-0-	300 9		N	271	279	0			8
01	1488 X	533	-0-	-955	-0-	543 2	2 4	N	264	258	0			14
*02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	298 9		N	250	237	0			27
*03	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1 1	240 2	N	257	268	0			16
04	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-	2 4	290 9	N	NO RPT					16
						1680 2	275 9							
						1703 2	283 9							

RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #:	91H	RRCID -> 297403	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL	DEPTH	8177	PERF. 8357 - 14053			
11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	152 1	463 2	N	262	266	0			12
12	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	2 4	288 9	N	322	319	0			15
01	589 X	408	-0-	-181	-0-	374 1	910 2	N	315	315	0			15
*02	840 N	375	-0-	-465	-0-	85 4	354 9	N	260	258	0			17
*03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	18 1	42 2	N	296	304	0			9
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	1 4	347 9	N	NO RPT					9
						25 1	59 2							
						5 4	286 9							
						124 1	307 2							
						15 4	326 9							

RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #:	93H	RRCID -> 297405	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL	DEPTH	8216	PERF. 8357 - 13712			
11	570 X	499	-0-	-71	-0-	47 1	110 2	N	305	308	0			12
12	620 X	548	-0-	-72	-0-	6 4	336 9	N	304	303	0			13
01	620 X	590	-0-	-30	-0-	60 1	138 2	N	317	316	0			14
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	16 4	334 9	N	268	266	0			16
*03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	72 1	162 2	N	265	274	0			7
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	7 4	349 9	N	NO RPT					7
						192 1	512 2							
						18 4	295 9							
						202 1	432 2							
						22 4	292 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MACDIARMID ALLOCATION D				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 297406	CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9961 - 20363	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	541 1 47 4	1707 2 635 9		N	577	588 0			65	
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	557 1 65 4	1680 2 680 9		N	618	598 0			85	
01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	452 1 57 4	1481 2 624 9		N	567	593 0			59	
*02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	540 1 127 4	1303 2 488 9		N	444	427 0			76	
*03	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	412 1 36 4	1285 2 433 9		N	394	389 0			81	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				81	

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297407	COMPL. DATE 09/28/2014				TOTAL DEPTH	9797	PERF.10202 - 16981		
11	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	531 1 353 9	640 2		N	321	334 0			176	
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	622 1 361 9	590 2		N	328	273 0			231	
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	610 1 307 9	526 2		N	279	248 0			262	
*02	896 X	896	-0-	-0-	-0-	378 1 307 9	211 2		N	279	257 0			284	
*03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	431 1 2 4	393 2 155 9		N	141	233 0			192	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				192	

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297408	COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH	9788	PERF.10082 - 16996		
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	703 1 342 9	865 2		N	311	310 0			169	
12	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	529 1 297 9	504 2		N	270	238 0			201	
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	487 1 234 9	424 2		N	213	204 0			210	
*02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	342 1 287 9	240 2		N	261	215 0			256	
*03	488 X	488	-0-	-0-	-0-	157 1 1 4	147 2 183 9		N	166	226 0			196	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				196	

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297409	COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH	9834	PERF.10533 - 17067		
11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	337 1 370 9	416 2		N	336	330 0			174	
12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	453 1 380 9	439 2		N	345	270 0			249	
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	296 1 378 9	256 2		N	344	283 0			310	
*02	923 X	923	-0-	-0-	-0-	309 1 458 9	156 2		N	416	328 0			398	
*03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	451 1 3 4	426 2 268 9		N	244	347 0			295	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				295	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 297410	CAPACITY				CNTY: KARNES				
							COMPL.	DATE 01/21/2013	TOTAL	DEPTH	9462	PERF.10200	- 16601		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	240	1	292	2	N	142	142	0		71
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	156	9	231	2	N	111	96	0		86
01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	246	1	125	2	N	110	93	0		103
*02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	122	9	56	2	N	147	109	0		141
*03	954 X	954	-0-	-0-	-0-	149	1	411	2	N	98	126	0		113
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121	9	108	9	N	NO RPT				113
						131	1								
						162	9								
						432	1								
						3	4								
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #:	89H	RRCID -> 297416	COMPL. DATE 06/23/2015				TOTAL	DEPTH	8206	PERF. 8456	- 14317
11	1380 X	1106	-0-	-274	-0-	227	1	545	2	N	280	283	0		12
12	1426 X	1140	-0-	-286	-0-	26	4	308	9						
01	1426 X	880	-0-	-546	-0-	227	1	560	2	N	283	283	0		12
*02	1036 N	919	-0-	-117	-0-	42	4	311	9						
*03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	160	1	377	2	N	304	302	0		14
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	9	4	334	9						
						166	1	396	2	N	272	270	0		16
						58	4	299	9						
						245	1	621	2	N	246	260	0		2
						20	4	271	9						
										N	NO RPT				2
RITCHIE FARMS T UNIT				WELL #:	105H	RRCID -> 297418	COMPL. DATE 01/13/2016				TOTAL	DEPTH	8123	PERF. 8349	- 13286
11	720 X	594	-0-	-126	-0-	46	1	124	2	N	382	382	0		18
12	662 X	662	-0-	-0-	-0-	4	4	420	9						
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	50	1	143	2	N	425	428	0		15
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	1	4	468	9						
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	75	1	155	2	N	407	402	0		20
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	10	4	448	9						
						39	1	105	2	N	383	381	0		22
						3	4	421	9						
						29	1	63	2	N	352	372	0		2
						4	4	387	9						
										N	NO RPT				2
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #:	119H	RRCID -> 297419	COMPL. DATE 04/16/2015				TOTAL	DEPTH	7687	PERF. 8234	- 13262
11	720 X	573	-0-	-147	-0-	28	2	545	9	N	495	490	0		83
12	620 X	584	-0-	-36	-0-	30	2	554	9	N	504	521	0		66
01	1023 X	432	-0-	-591	-0-	25	2	407	9	N	370	381	0		55
*02	532 N	426	-0-	-106	-0-	18	2	408	9	N	371	384	0		42
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	396	2	N	429	421	0		50
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	4	4	472	9						
										N	NO RPT				50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886															
RITCHIE FARMS N UNIT				WELL #: 83H		RRCID -> 297420		COMPL. DATE 06/21/2015				TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8386 - 15624					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-				328	1	763	2	N	510	511	0			22
12	1736 X	1465	-0-	-271	-0-				39	4	561	9							22
01	1736 X	1090	-0-	-646	-0-				230	1	623	2	N	532	532	0			17
*02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-				27	4	585	9							27
*03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-				167	1	401	2	N	465	470	0			37
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				10	4	512	9		NO RPT					37
									344	1	888	2	N	449	439	0			
									52	4	494	9							
									372	1	847	2	N	488	478	0			
									42	4	537	9							
RITCHIE FARMS U UNIT																			
				WELL #: 117H		RRCID -> 297421		COMPL. DATE 04/16/2015				TOTAL DEPTH 7677		PERF. 8179 - 12784					
11	930 X	535	-0-	-395	-0-				1	1	91	2	N	403	307	0			125
12	1054 X	1044	-0-	-10	-0-				443	9									73
01	1054 X	815	-0-	-239	-0-				4	1	280	2	N	691	743	0			77
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-				760	9									75
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-				3	1	157	2	N	595	591	0			64
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				655	9									64
									5	1	299	2	N	592	594	0			
									651	9									
									2	1	145	2	N	724	735	0			
									2	4	796	9	N	NO RPT					
RITCHIE FARMS U UNIT																			
				WELL #: 118H		RRCID -> 297422		COMPL. DATE 04/17/2015				TOTAL DEPTH 7694		PERF. 0 - 12958					
11	900 X	706	-0-	-194	-0-				1	1	158	2	N	497	506	0			79
12	930 X	496	-0-	-434	-0-				547	9									45
01	1023 X	502	-0-	-521	-0-				30	2	466	9	N	424	458	0			48
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-				25	2	477	9	N	434	431	0			46
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-				5	1	337	2	N	351	353	0			46
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				386	9									46
									18	2	481	9	N	437	437	0			46
													N	NO RPT					
RITCHIE FARMS U UNIT																			
				WELL #: 120H		RRCID -> 297423		COMPL. DATE 04/17/2015				TOTAL DEPTH 7699		PERF. 8252 - 13600					
11	1170 X	591	-0-	-579	-0-				33	2	558	9	N	507	483	0			76
12	1209 X	831	-0-	-378	-0-				7	1	458	2	N	333	366	0			43
01	1209 X	704	-0-	-505	-0-				366	9									41
*02	560 N	420	-0-	-140	-0-				4	1	231	2	N	426	428	0			31
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-				469	9									45
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				2	1	135	2	N	257	267	0			45
									283	9									
									3	1	190	2	N	383	369	0			
									421	9									
													N	NO RPT					45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS T UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 103H	ASSOCIATED RRCID -> 297424	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290 X	237	-0-	-1053	-0-	9 1	22 2	205 9	N	186	191 0		8
12	1333 X	381	-0-	-952	-0-	24 1	67 2	289 9	N	263	259 0		12
01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	294 1	681 2	315 9	N	286	284 0		14
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30 1	64 2	232 9	N	211	211 0		14
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	33 1	72 2	290 9	N	264	272 0		6
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	3 4			N	NO RPT			6
GUTTMAN ALLOCATION A				WELL #: 10H	RRCID -> 297425	COMPL. DATE 07/24/2019				TOTAL DEPTH	8096	PERF. 8296 - 16827	
11	5160 X	4366	-0-	-794	-0-	3 1	3638 2	711 9	N	646	649 0		34
12	5332 X	4434	-0-	-898	-0-	2 1	3665 2	760 9	N	691	696 0		29
01	5642 X	5295	-0-	-347	-0-	16 1	4450 2	800 9	N	727	715 0		41
*02	5096 X	5031	-0-	-65	-0-	4119 2	1 4		N	828	769 0		100
*03	5642 X	4908	-0-	-734	-0-	3948 2	1 4		N	872	925 0		47
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	959 9			N	NO RPT			47
GUTTMAN PSA				WELL #: 3H	RRCID -> 297426	COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8338 - 16300	
11	4440 X	2538	-0-	-1902	-0-	1482 2	5 4	1051 9	N	955	960 0		45
12	4588 X	2554	-0-	-2034	-0-	1 1	1525 2	1025 9	N	932	939 0		38
01	4464 X	2896	-0-	-1568	-0-	3 4	1025 9	1947 2	N	841	835 0		44
*02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	16 4	925 9		N	805	752 0		97
*03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	2693 2	1 4		N	722	771 0		48
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	886 9			N	NO RPT			48
RITCHIE FARMS W UNIT				WELL #: 133H	RRCID -> 297427	COMPL. DATE 01/17/2016				TOTAL DEPTH	8121	PERF. 8229 - 15914	
11	1800 X	1739	-0-	-61	-0-	354 1	830 2	516 9	N	469	474 0		17
12	1860 X	1486	-0-	-374	-0-	39 4	516 9	667 2	N	505	502 0		20
01	1798 X	1444	-0-	-354	-0-	240 1	667 2	556 9	N	471	470 0		21
*02	1624 N	1096	-0-	-528	-0-	23 4	556 9	640 2	N	380	380 0		21
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	270 1	640 2	518 9	N	383	378 0		26
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	16 4	518 9	429 2	N	NO RPT			26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS W UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 129H	ASSOCIATED RRCID -> 297428	CAPACITY COMPL. DATE 01/17/2016				TOTAL DEPTH	8105	PERF. 8340 - 15641	CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	1290	-0-	-660	-0-		226 1	524 2	24 4	516 9	N	469	471 0				19
12	2015 X	1948	-0-	-67	-0-		364 1	973 2	52 4	559 9	N	508	508 0				19
01	2015 X	1026	-0-	-989	-0-		151 1	356 2	11 4	508 9	N	462	462 0				19
*02	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-		659 1	1455 2	177 4	486 9	N	442	438 0				23
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-		170 1	342 2	24 4	458 9	N	416	409 0				30
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT					30
HIXON-TROUT C UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297429	COMPL. DATE 10/21/2014				TOTAL DEPTH	9523	PERF. 9634 - 14197				
11	1170 X	1083	-0-	-87	-0-		321 1	499 2	22 4	241 9	N	219	255 0				76
12	1209 X	1134	-0-	-75	-0-		376 1	519 2	1 4	238 9	N	216	196 0				96
01	1519 X	1043	-0-	-476	-0-		389 1	362 2	20 4	272 9	N	247	236 0				107
*02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		894 1	931 2	44 4	250 9	N	227	220 0				114
*03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		878 1	1047 2	31 4	254 9	N	231	263 0				82
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-						N	NO RPT					82
HIXON-TROUT C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297430	COMPL. DATE 09/18/2013				TOTAL DEPTH	9452	PERF. 9681 - 13979				
11	1500 X	715	-0-	-785	-0-		225 1	353 2	20 4	117 9	N	106	125 0				37
12	1550 X	740	-0-	-810	-0-		247 1	345 2	1 4	147 9	N	134	116 0				55
01	1550 X	905	-0-	-645	-0-		421 1	352 2	18 4	114 9	N	104	114 0				45
*02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		543 1	537 2	15 4	108 9	N	98	90 0				53
*03	792 N	792	-0-	-0-	-0-		299 1	356 2	10 4	127 9	N	115	127 0				41
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-						N	NO RPT					41
HIXON-TROUT C UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297431	COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH	9498	PERF. 9587 - 14122				
11	1470 X	1296	-0-	-174	-0-		387 1	578 2	20 4	311 9	N	283	315 0				102
12	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-		541 1	751 2	2 4	327 9	N	297	279 0				120
01	1426 X	873	-0-	-553	-0-		326 1	347 2	20 4	180 9	N	164	207 0				77
*02	1204 N	439	-0-	-765	-0-		121 1	125 2	7 4	186 9	N	169	161 0				85
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		372 1	455 2	13 4	260 9	N	236	226 0				95
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-						N	NO RPT					95

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886															
DE LA GARZA			WELL #:			3H	RRCID ->	297437	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	8019	PERF. 8336 - 14428				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	2550 X	2256	-0-	-294	-0-			1 1	1426	2	N	749			750 0			40
12	2635 X	2622	-0-	-13	-0-			5 4	824	9								
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-			1 1	1815	2	N	730			737 0			33
								3 4	803	9								
								12 1	3191	2	N	768			764 0			37
								21 4	845	9								
*02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-			2480 2	772	9	N	702			657 0			82
*03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-			2041 2	1	4	N	762			796 0			48
								838 9										
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-						N	NO RPT						48
GARCIA C-D UNIT			WELL #:			60H	RRCID ->	297444	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	8701	PERF. 8828 - 16905				
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-			217 1	2915	2	N	76			75 0			2
								40 4	84	9								
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-			239 1	582	2	N	13			15 0			-0-
								14 4	14	9								
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-			29 1	218	2	N	165			164 0			1
								6 4	182	9								
*02	540 X	540	-0-	-0-	-0-			50 1	359	2	N	116			117 0			-0-
								3 4	128	9								
*03	251 X	251	-0-	-0-	-0-			81 1	166	2	N	2			2 0			-0-
								2 4	2	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WHITWELL D UNIT			WELL #:			17H	RRCID ->	297445	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL	DEPTH	8068	PERF. 8393 - 15650				
11	4110 X	2267	-0-	-1843	-0-			35 1	1804	2	N	387			367 0			40
								2 4	426	9								
12	3162 X	2810	-0-	-352	-0-			51 1	2397	2	N	328			345 0			23
								1 4	361	9								
01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-			34 1	1515	2	N	336			333 0			26
								3 4	370	9								
*02	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-			42 1	1840	2	N	311			326 0			10
								3 4	342	9								
*03	2356 X	1726	-0-	-630	-0-			62 1	1407	2	N	199			197 0			12
								38 4	219	9								
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-						N	NO RPT						12
WHITWELL A UNIT			WELL #:			20H	RRCID ->	297446	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL	DEPTH	7750	PERF. 8254 - 14894				
11	840 X	784	-0-	-56	-0-			6 1	326	2	N	410			416 0			22
								1 4	451	9								
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	358			356 0			24
01	465 X	458	-0-	-7	-0-			3 1	121	2	N	304			307 0			21
								334 9										
*02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-						N	305			309 0			16
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	309			305 0			20
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-						N	NO RPT						20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 24H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 297447	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 7763	PERF. 8212 - 14529								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1920 X	1584	-0-	-336	-0-	23	1 1198	2 361	9	N	328	326	0			23
12	2108 X	1835	-0-	-273	-0-	2	4 1400	2 375	9	N	368	365	0			26
01	2108 X	1737	-0-	-371	-0-	30	1 1330	2 375	9	N	341	343	0			24
*02	1904 X	1629	-0-	-275	-0-	2	4 1258	2 340	9	N	309	319	0			13
*03	1860 X	1547	-0-	-313	-0-	29	1 1095	2 361	9	N	328	300	0			41
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	63	1 28	4 361	9	N	NO RPT					41
WHITWELL D UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 297448	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 8397 - 14751								
11	2400 X	1141	-0-	-1259	-0-	16	1 823	2 301	9	N	274	267	0			22
12	2480 X	535	-0-	-1945	-0-	1	4 172	2 359	9	N	326	323	0			25
01	1891 X	547	-0-	-1344	-0-	4	1 159	2 384	9	N	349	352	0			22
*02	1064 N	699	-0-	-365	-0-	8	1 347	2 8	1 343	9	N	312	319	0		14
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1	4 231	2 295	9	N	268	266	0			16
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	9	1 4	4 295	9	N	NO RPT					16
WHITWELL D UNIT				WELL #: 15H	RRCID -> 297449	COMPL. DATE 06/04/2015	TOTAL DEPTH 8121	PERF. 8385 - 15037								
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	31	1 1584	2 377	9	N	343	339	0			25
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	40	1 1906	2 408	9	N	371	372	0			24
01	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	38	1 1670	2 396	9	N	360	348	0			36
*02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	3	4 1534	2 374	9	N	340	360	0			15
*03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	35	1 1104	2 331	9	N	301	298	0			18
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	2	4 30	4 331	9	N	NO RPT					18
WHITWELL C UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 297450	COMPL. DATE 01/07/2014	TOTAL DEPTH 7803	PERF. 8209 - 13692								
11	2430 X	810	-0-	-1620	-0-	7	1 377	2 426	9	N	387	389	0			28
12	2232 X	873	-0-	-1359	-0-	7	1 336	2 530	9	N	482	475	0			35
01	2542 X	2008	-0-	-534	-0-	27	1 1189	2 790	9	N	718	705	0			48
*02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2	4 2035	2 644	9	N	585	606	0			25
*03	2542 X	1212	-0-	-1330	-0-	46	1 806	2 377	9	N	343	368	0			-0-
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	21	1 8	4 377	9	N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																
WHITWELL J UNIT WELL #: 56H RRCID -> 297451 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8065 - 14132																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-		99 1	1 4	5129 2	2 9	N	814	807 0			54
12	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-		114 1	1 4	5368 2	2 9	N	779	781 0			52
01	6851 X	6022	-0-	-829	-0-		116 1	1 4	5071 2	2 9	N	752	756 0			48
*02	6188 X	5486	-0-	-702	-0-		106 1	1 4	4617 2	2 9	N	688	705 0			29
*03	6851 X	4087	-0-	-2764	-0-		144 1	1 4	3207 2	2 9	N	593	580 0			42
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-		84 4		652 9		N	NO RPT				42
LEHMAN D ALLOCATION WELL #: 42H RRCID -> 297453 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945																
11	5850 X	5533	-0-	-317	-0-		1573 1	1 4	2929 2	2 9	N	856	790 0			130
12	5580 X	5516	-0-	-64	-0-		1665 1	1 4	2807 2	2 9	N	891	971 0			50
01	5704 X	4934	-0-	-770	-0-		1447 1	1 4	2438 2	2 9	N	854	787 0			117
*02	5152 X	4061	-0-	-1091	-0-		1060 1	1 4	2023 2	2 9	N	772	713 0			176
*03	5704 X	4360	-0-	-1344	-0-		1308 1	1 4	2105 2	2 9	N	781	805 0			152
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-		88 4		859 9		N	NO RPT				152
LEHMAN A UNIT WELL #: 35H RRCID -> 297454 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168																
11	4080 X	3228	-0-	-852	-0-		836 1	1 4	1556 2	2 9	N	707	693 0			76
12	4123 X	2420	-0-	-1703	-0-		600 1	1 4	1022 2	2 9	N	704	729 0			51
01	3937 X	2181	-0-	-1756	-0-		480 1	1 4	809 2	2 9	N	767	722 0			96
*02	3556 X	910	-0-	-2646	-0-		198 1	1 4	405 2	2 9	N	258	345 0			9
*03	3937 X	1178	-0-	-2759	-0-		23 4		284 9		N	210	205 0			14
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-		336 1	1 4	601 2	2 9	N	NO RPT				14
LEHMAN B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 15928																
11	3510 X	3273	-0-	-237	-0-		855 1	1 4	1590 2	2 9	N	700	687 0			65
12	3565 X	3263	-0-	-302	-0-		980 1	1 4	1660 2	2 9	N	533	565 0			33
01	3813 X	3700	-0-	-113	-0-		1056 1	1 4	1771 2	2 9	N	726	655 0			104
*02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-		1272 1	1 4	2354 2	2 9	N	603	538 0			169
*03	3813 X	2894	-0-	-919	-0-		185 4		663 9		N	707	707 0			169
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-		791 1	1 4	1277 2	2 9	N	NO RPT				169

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 39H	ASSOCIATED RRCID -> 297458	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						COMPL.	DATE 02/22/2018	TOTAL	DEPTH	8130	PERF.	8614	- 14433			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2280 X	1839	-0-	-441	-0-	439 1 23 4	826 2 551 9			N	501	503 0				38
12	1860 X	1771	-0-	-89	-0-	468 1 20 4	788 2 495 9			N	450	460 0				28
01	1674 X	1448	-0-	-226	-0-	317 1 27 4	523 2 581 9			N	528	481 0				75
*02	1708 N	1070	-0-	-638	-0-	182 1 28 4	331 2 529 9			N	481	444 0				112
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	256 1 17 4	412 2 571 9			N	519	531 0				100
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					100
LEHMAN E UNIT				WELL #: 8H	RRCID -> 297459	COMPL. DATE 10/06/2016				TOTAL	DEPTH	8155	PERF.	8644	- 13820	
11	1290 X	1004	-0-	-286	-0-	246 1 20 4	453 2 285 9			N	259	247 0				34
12	992 X	907	-0-	-85	-0-	207 1 8 4	339 2 353 9			N	321	333 0				22
01	992 X	768	-0-	-224	-0-	156 1 13 4	261 2 338 9			N	307	278 0				51
*02	924 N	892	-0-	-32	-0-	186 1 21 4	351 2 334 9			N	304	287 0				68
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	323 1 22 4	520 2 345 9			N	314	323 0				59
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					59
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 297460	COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL	DEPTH	9724	PERF.	9855	- 14971	
11	630 X	460	-0-	-170	-0-	70 1 2 4	249 2 139 9			N	126	129 0				11
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	123 1 5 4	477 2 194 9			N	176	170 0				17
01	1891 X	590	-0-	-1301	-0-	97 1 14 4	394 2 85 9			N	77	92 0				2
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	74 1 27 4	496 2 80 9			N	73	73 0				2
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	156 1 11 4	890 2 135 9			N	123	122 0				3
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					3
LEHMAN E UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 297461	COMPL. DATE 10/07/2016				TOTAL	DEPTH	8128	PERF.	8672	- 13567	
11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	153 1 14 4	281 2 281 9			N	255	246 0				31
12	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	256 1 12 4	435 2 330 9			N	300	316 0				15
01	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	282 1 22 4	496 2 310 9			N	282	264 0				33
*02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	186 1 41 4	325 2 226 9			N	205	193 0				45
*03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	98 1 7 4	158 2 224 9			N	204	208 0				41
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MUMME-REED UNIT			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 112H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
				RRCID -> 297465	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL	DEPTH 10050	PERF.10307	- 15422								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	2683	-0-	-527	-0-		565 1	1539 2	21 4	558 9	N	507	508 0				38
12	3317 X	2608	-0-	-709	-0-		572 1	1294 2	36 4	706 9	N	642	640 0				40
01	3317 X	2844	-0-	-473	-0-		603 1	1411 2	38 4	792 9	N	720	726 0				34
*02	2660 X	2614	-0-	-46	-0-		543 1	1165 2	79 4	827 9	N	752	730 0				56
*03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		671 1	1281 2	84 4	839 9	N	763	785 0				34
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-						N	NO RPT					34

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297467	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL	DEPTH 9714	PERF. 9839	- 15580						
11	2610 X	2237	-0-	-373	-0-		413 1	1561 2	8 4	255 9	N	232	225 0				27
12	2697 X	2456	-0-	-241	-0-		419 1	1761 2	9 4	267 9	N	243	258 0				12
01	4557 X	3423	-0-	-1134	-0-		598 1	2294 2	87 4	444 9	N	404	409 0				7
*02	4116 X	2692	-0-	-1424	-0-		289 1	1948 2	85 4	370 9	N	336	336 0				7
*03	4557 X	1615	-0-	-2942	-0-		187 1	1056 2	12 4	360 9	N	327	327 0				7
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-						N	NO RPT					7

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297469	COMPL. DATE 01/29/2014	TOTAL	DEPTH 9674	PERF. 9893	- 15693						
11	780 X	779	-0-	-1	-0-		144 1	511 2	4 4	120 9	N	109	106 0				11
12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-		304 1	1045 2	17 4	184 9	N	167	163 0				15
01	837 X	576	-0-	-261	-0-		95 1	381 2	15 4	85 9	N	77	90 0				2
*02	756 X	560	-0-	-196	-0-		49 1	329 2	14 4	168 9	N	153	152 0				3
*03	837 X	754	-0-	-83	-0-		80 1	462 2	6 4	206 9	N	187	187 0				3
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-						N	NO RPT					3

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297471	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL	DEPTH 9627	PERF. 9861	- 15329						
11	1470 X	385	-0-	-1085	-0-		34 1	130 2	221 9	254 2	N	201	209 0				16
12	1488 X	491	-0-	-997	-0-		73 1	160 9	4 4	160 9	N	145	146 0				15
01	1116 X	742	-0-	-374	-0-		122 1	448 2	14 4	158 9	N	144	157 0				2
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-		35 1	244 2	21 4	119 9	N	108	108 0				2
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-		92 1	495 2	6 4	90 9	N	82	83 0				1
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-						N	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	3H	ASSOCIATED	RRCID -> 297472	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH	9692	PERF. 9980 - 15613	CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1410 X	1285	-0-	-125	-0-	251 1	928 2	6 4	100 9	N	91	93 0				8
12	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	343 1	1361 2	9 4	103 9	N	94	90 0				12
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	604 1	2267 2	91 4	144 9	N	131	141 0				2
*02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	209 1	1418 2	57 4	239 9	N	217	215 0				4
*03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	197 1	1136 2	15 4	231 9	N	210	210 0				4
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					4
HIXON-TROUT ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID -> 297473	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 9525 - 14318						
11	2190 X	2051	-0-	-139	-0-	710 1	1066 2	35 4	240 9	N	218	222 0				94
12	1767 X	1741	-0-	-26	-0-	628 1	921 2	2 4	190 9	N	173	187 0				80
01	2232 X	961	-0-	-1271	-0-	417 1	494 2	41 4	9 9	N	8	76 0				12
*02	1904 N	420	-0-	-1484	-0-	162 1	250 2	5 4	3 9	N	3	13 0				2
*03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	531 1	766 2	32 4	239 9	N	217	142 0				77
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					77
HIXON-TROUT C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297474	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH	9474	PERF. 9644 - 14212						
11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	418 1	642 2	19 4	362 9	N	329	377 0				121
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	877 1	1203 2	3 4	420 9	N	382	339 0				164
01	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	604 1	610 2	36 4	356 9	N	324	345 0				143
*02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	631 1	656 2	30 4	312 9	N	284	281 0				146
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	552 1	658 2	20 4	341 9	N	310	346 0				110
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					110
HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297475	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH	9473	PERF. 9715 - 14165						
11	1140 X	397	-0-	-743	-0-	78 1	117 2	3 4	199 9	N	181	196 0				69
12	496 X	472	-0-	-24	-0-	101 1	140 2	231 9		N	210	195 0				84
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	149 1	152 2	11 4	224 9	N	204	201 0				87
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	135 1	139 2	7 4	187 9	N	170	172 0				85
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	209 1	249 2	7 4	185 9	N	168	193 0				60
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 297476	CAPACITY COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH	9478	PERF. 9715 - 14354		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 X	745	-0-	-215	-0-	200 1 16 4	308 2 221 9		N	201	226 0				69
12	992 X	608	-0-	-384	-0-	150 1 249 9	209 2 242 2		N	226	202 0				93
01	775 X	676	-0-	-99	-0-	229 1 15 4	242 2 190 9		N	173	186 0				80
*02	700 N	494	-0-	-206	-0-	145 1 6 4	141 2 202 9		N	184	173 0				91
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	335 1 12 4	399 2 186 9		N	169	199 0				61
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT					61
HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297477	COMPL. DATE 04/27/2014				TOTAL DEPTH	9473	PERF. 9719 - 14199		
11	1980 X	1801	-0-	-179	-0-	609 1 38 4	926 2 228 9		N	207	209 0				78
12	2046 X	1341	-0-	-705	-0-	435 1 1 4	609 2 296 9		N	269	234 0				113
01	2046 X	1186	-0-	-860	-0-	460 1 23 4	422 2 281 9		N	255	262 0				106
*02	1680 N	1274	-0-	-406	-0-	512 1 13 4	540 2 209 9		N	190	196 0				100
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	187 1 6 4	223 2 197 9		N	179	215 0				64
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT					64
HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297478	COMPL. DATE 04/24/2014				TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9664 - 14239		
11	2070 X	1544	-0-	-526	-0-	530 1 15 4	762 2 237 9		N	215	223 0				76
12	2170 X	1307	-0-	-863	-0-	460 1 1 4	644 2 202 9		N	184	182 0				78
01	2170 X	979	-0-	-1191	-0-	356 1 22 4	379 2 222 9		N	202	196 0				84
*02	1428 N	893	-0-	-535	-0-	327 1 16 4	335 2 215 9		N	195	179 0				100
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	483 1 17 4	576 2 201 9		N	183	218 0				65
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT					65
HIXON-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 297479	COMPL. DATE 08/08/2013				TOTAL DEPTH	9301	PERF. 9906 - 16163		
11	2610 X	1387	-0-	-1223	-0-	247 1 6 4	911 2 223 9		N	203	197 0				19
12	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	343 1 13 4	1335 2 187 9		N	170	176 0				13
01	1550 X	1407	-0-	-143	-0-	241 1 37 4	940 2 189 9		N	172	182 0				3
*02	1288 N	1211	-0-	-77	-0-	129 1 38 4	866 2 178 9		N	162	162 0				3
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	150 1 13 4	888 2 211 9		N	192	192 0				3
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-LARSON 'B' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 297480	COMPL. DATE 08/09/2013	TOTAL	DEPTH	9264	PERF. 9891	- 15874					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1650 X	435	-0-	-1215	-0-		45 1	152 2	1 4	237 9	N	215	222 0				16
12	1767 X	1597	-0-	-170	-0-		284 1	1168 2	7 4	138 9	N	125	135 0				6
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-		455 1	1740 2	68 4	84 9	N	76	80 0				2
*02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		211 1	1423 2	66 4	169 9	N	154	153 0				3
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		180 1	1077 2	18 4	167 9	N	152	152 0				3
04	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-						N	NO RPT					3
RITCHIE FARMS N UNIT				WELL #:	85H	RRCID -> 297483	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL	DEPTH	8219	PERF. 8389	- 15537					
11	1500 X	1410	-0-	-90	-0-		245 1	571 2	29 4	565 9	N	514	517 0				22
12	1550 X	1314	-0-	-236	-0-		179 1	477 2	22 4	636 9	N	578	575 0				25
01	1612 X	1012	-0-	-600	-0-		155 1	365 2	10 4	482 9	N	438	436 0				27
*02	1316 N	985	-0-	-331	-0-		132 1	287 2	37 4	529 9	N	481	484 0				24
*03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		175 1	356 2	29 4	549 9	N	499	482 0				41
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT					41
JOHNSON-KINSEL E UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297488	COMPL. DATE 12/20/2014	TOTAL	DEPTH	9441	PERF. 10216	- 17067					
11	2490 X	1782	-0-	-708	-0-		659 1	829 2	294 9		N	267	295 0				146
12	2573 X	1492	-0-	-1081	-0-		635 1	605 2	252 9		N	229	202 0				173
01	2573 X	1100	-0-	-1473	-0-		424 1	397 2	279 9		N	254	200 0				227
*02	1652 N	687	-0-	-965	-0-		266 1	59 2	362 9		N	329	251 0				305
*03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		417 1	402 2	3 4	224 9	N	204	272 0				237
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						N	NO RPT					237
HIXON-LARSON 'C' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297501	COMPL. DATE 12/14/2012	TOTAL	DEPTH	9205	PERF. 9720	- 15438					
11	2400 X	2360	-0-	-40	-0-		412 1	1602 2	8 4	338 9	N	307	297 0				28
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		677 1	2614 2	28 4	304 9	N	276	286 0				18
01	2480 X	1744	-0-	-736	-0-		316 1	1226 2	39 4	163 9	N	148	164 0				2
*02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		408 1	2714 2	141 4	245 9	N	223	222 0				3
*03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-		448 1	2585 2	40 4	141 9	N	128	131 0				-0-
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-LARSON 'A' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 297508	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH	9314	PERF. 9855 - 16054				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3120 X	1542	-0-	-1578	-0-	264 1	1041 2	5 4	232 9	N	211	204 0		19
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	849 1	3074 2	42 4	199 9	N	181	182 0		18
01	2232 X	1718	-0-	-514	-0-	305 1	1139 2	40 4	234 9	N	213	230 0		1
*02	2016 X	135	-0-	-1881	-0-	4 1	24 2	2 4	105 9	N	95	94 0		2
*03	2232 X	1269	-0-	-963	-0-	159 1	998 2	21 4	91 9	N	83	84 0		1
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			1
JOHNSON-KINSEL A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297509	COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL DEPTH	9432	PERF.10131 - 16873				
11	1200 X	1050	-0-	-150	-0-	402 1	496 2	152 9		N	138	142 0		70
12	1240 X	799	-0-	-441	-0-	347 1	330 2	122 9		N	111	101 0		80
01	1240 X	730	-0-	-510	-0-	338 1	283 2	109 9		N	99	88 0		91
*02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	643 1	359 2	121 9		N	110	91 0		110
*03	1147 X	1082	-0-	-65	-0-	518 1	481 2	3 4	80 9	N	73	98 0		85
04	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			85
HIXON-KINSEL A UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 297513	COMPL. DATE 04/24/2016	TOTAL DEPTH	10056	PERF.10377 - 15662				
11	2640 X	2169	-0-	-471	-0-	572 1	1147 2	40 4	410 9	N	373	347 0		63
12	2728 X	2090	-0-	-638	-0-	431 1	1230 2	49 4	380 9	N	345	365 0		43
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	483 1	1565 2	89 4	480 9	N	436	438 0		41
*02	2128 X	1820	-0-	-308	-0-	311 1	1049 2	17 4	443 9	N	403	408 0		36
*03	2294 X	2092	-0-	-202	-0-	350 1	1263 2	73 4	406 9	N	369	386 0		19
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			19
RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297519	COMPL. DATE 01/12/2013	TOTAL DEPTH	9740	PERF.10039 - 16002				
11	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	426 1	1548 2	11 4	178 9	N	162	165 0		14
12	2108 X	1776	-0-	-332	-0-	319 1	1400 2	6 4	51 9	N	46	57 0		3
01	3658 X	1054	-0-	-2604	-0-	173 1	723 2	36 4	122 9	N	111	112 0		2
*02	3304 X	989	-0-	-2315	-0-	108 1	730 2	32 4	119 9	N	108	108 0		2
*03	3658 X	1415	-0-	-2243	-0-	186 1	1098 2	10 4	121 9	N	110	109 0		3
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886								
RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297520	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 9927 - 15819	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2430 X	259	-0-	-2171	-0-	48 1	180 2	N	28	39 0			-0-
12	1426 X	300	-0-	-1126	-0-	31 9	196 2	N	54	54 0			-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	44 1	59 9	N	2	1 0			1
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1 4	913 2	N	68	67 0			2
						79 4	75 9						
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	135 1	776 2	N	38	40 0			-0-
						13 4	42 9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297521	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9865 - 15784	
11	2430 X	202	-0-	-2228	-0-	34 1	128 2	N	36	49 0			-0-
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	40 9		N	-0-				-0-
01	2511 X	21	-0-	-2490	-0-	3 1	15 2	N	2	1 0			1
						1 4	2 9						
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	56 1	379 2	N	54	54 0			1
						16 4	59 9						
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	69 1	398 2	N	61	61 0			1
						5 4	67 9						
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				1
RITCHIE FARMS F UNIT				WELL #:	45H	RRCID ->	297522	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8259 - 16722	
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	854 1	1777 2	N	594	587 0			58
						64 4	653 9						
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	873 1	1384 2	N	565	566 0			57
						101 4	622 9						
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	968 1	1993 2	N	554	571 0			40
						91 4	609 9						
*02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	871 1	1845 2	N	497	452 0			85
						84 4	547 9						
*03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	1270 1	2569 2	N	519	541 0			63
						161 4	571 9						
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT				63
RITCHIE FARMS R UNIT				WELL #:	97H	RRCID ->	297523	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 8425 - 13777	
11	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	2184 1	5774 2	N	3009	2934 0			152
						185 4	3310 9						
12	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	3067 1	8435 2	N	3298	3327 0			123
						300 4	3628 9						
01	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	3279 1	7743 2	N	2736	2738 0			121
						194 4	3010 9						
*02	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	2353 1	5218 2	N	2310	2305 0			126
						602 4	2541 9						
*03	11842 X	11086	-0-	-756	-0-	2709 1	5426 2	N	2284	2246 0			164
						439 4	2512 9						
04	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-			N	NO RPT				164

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 357H		ASSOCIATED RRCID -> 297524		CAPACITY COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 9445		CNTY: KARNES PERF. 9888 - 16755				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4380 X	1799	-0-	-2581	-0-	493 1	1000 2	305 9	Y	277	276	0				13
12	4526 X	1218	-0-	-3308	-0-	94 1	866 2	253 9	Y	230	238	0				5
01	1891 X	1544	-0-	-347	-0-	101 1	1164 2	271 9	Y	246	247	0				4
*02	DLQ G-10	948	-0-	948	948	61 1	693 2	191 9	Y	174	172	0				6
*03	DLQ G-10	1066	-0-	1066	2014	59 1	721 2	264 9	Y	240	239	0				7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2014				Y	NO RPT						7

ALTITO A 30B UNIT				WELL #: 3011H		RRCID -> 297525		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 9378 - 14460				
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	551 1	123 2	249 9	N	226	226	0				-0-
12	899 X	521	-0-	-378	-0-	113 1	46 2	348 9	N	316	292	0				24
01	899 X	382	-0-	-517	-0-	58 1	23 2	285 9	N	259	277	0				6
*02	952 N	416	-0-	-536	-0-	83 1	45 2	265 9	N	241	233	0				14
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	23 4	33 2	447 9	N	406	414	0				6
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	14 4			N	NO RPT						6

ALTITO A				WELL #: 354H		RRCID -> 297526		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 9378		PERF. 9896 - 17277				
11	4890 X	4256	-0-	-634	-0-	1078 1	2825 2	350 9	Y	318	296	0				26
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	463 1	4322 2	343 9	Y	312	337	0				1
01	5053 X	4493	-0-	-560	-0-	327 1	3746 2	392 9	Y	356	350	0				7
*02	DLQ G-10	6192	-0-	6192	6192	28 4	5215 2	473 9	Y	430	431	0				6
*03	DLQ G-10	2150	-0-	2150	8342	46 4	1635 2	347 9	Y	315	306	0				15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8342	133 1			Y	NO RPT						15

ALTITO A				WELL #: 356H		RRCID -> 297527		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 9931 - 17264				
11	3930 X	977	-0-	-2953	-0-	128 1	607 2	241 9	Y	219	200	0				22
12	4061 X	1442	-0-	-2619	-0-	116 1	1024 2	297 9	Y	270	292	0				-0-
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	5 4	3982 2	142 9	Y	129	127	0				2
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	80 4			Y	25	27	0				-0-
*03	DLQ G-10	1656	-0-	1656	1656	114 1	1331 2	207 9	Y	188	179	0				9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1656	4 4			Y	NO RPT						9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A														CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED		CAPACITY									
//CONT.// 102886				WELL #: 355H		RRCID -> 297528		COMPL. DATE 12/22/2015		TOTAL DEPTH		9391 PERF. 9956 - 17195			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	398 1	2265 2	4 4	Y	349	340 0				19
12	2697 X	1804	-0-	-893	-0-	160 1	1396 2	4 4	Y	222	241 0				-0-
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	196 1	2211 2	16 4	Y	356	344 0				12
*02 DLQ G-10		1420	-0-	1420	1420	91 1	1011 2	1 4	Y	288	291 0				9
*03 DLQ G-10		4695	-0-	4695	6115	334 1	3984 2	74 4	Y	275	273 0				11
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6115		303 9		Y	NO RPT					11
ALTITO A 30B UNIT				WELL #: 3010H		RRCID -> 297529		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH		8930 PERF. 9322 - 14376			
11	1260 X	593	-0-	-667	-0-	245 1	46 2	49 4	N	230	230 0				-0-
12	1302 X	540	-0-	-762	-0-	86 1	32 2	12 4	N	373	341 0				32
01	1302 X	391	-0-	-911	-0-	51 1	27 2	15 4	N	271	255 0				48
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	257 1	129 2	80 4	N	334	355 0				27
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	104 1	87 2	24 4	N	256	273 0				10
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		282 9		N	NO RPT					10
ALTITO A				WELL #: 216H		RRCID -> 297530		COMPL. DATE 03/03/2019		TOTAL DEPTH		9199 PERF. 9567 - 13993			
11	1080 X	965	-0-	-115	-0-	221 1	440 2	11 4	Y	266	267 0				34
12	1116 X	818	-0-	-298	-0-	186 1	426 2	13 4	Y	175	181 0				28
01	1116 X	880	-0-	-236	-0-	184 1	488 2	14 4	Y	176	183 0				21
*02 DLQ G-10		453	-0-	453	453	150 1	199 2	16 4	Y	80	61 0				40
*03 DLQ G-10		227	-0-	227	680	49 1	32 2	6 4	Y	127	159 0				8
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680		140 9		Y	NO RPT					8
ALTITO A				WELL #: 358H		RRCID -> 297531		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH		9491 PERF. 9915 - 16746			
11	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	543 1	1104 2	1 4	Y	341	335 0				20
12	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	90 1	838 2	4 4	Y	261	275 0				6
01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	200 1	2344 2	12 4	Y	359	360 0				5
*02 DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	77 1	875 2	5 4	Y	284	284 0				5
*03 DLQ G-10		1815	-0-	1815	3084	113 1	1378 2	28 4	Y	269	265 0				9
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3084		296 9		Y	NO RPT					9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886											
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 297532		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9802 - 15631			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	842 1	3107 2	N	147	143 0			14		
12	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	18 4	162 9	N	192	182 0			24		
01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	1205 1	4700 2	N	159	178 0			5		
*02	5096 X	4606	-0-	-490	-0-	40 4	211 9	N	230	230 0			5		
*03	5642 X	2916	-0-	-2726	-0-	1115 1	4281 2	N	230	231 0			4		
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	167 4	175 9	N	NO RPT				4		
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 297533		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 9865 - 15557			
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	255 1	935 2	N	116	114 0			11		
12	527 X	427	-0-	-100	-0-	4 4	128 9	N	114	113 0			12		
01	606 X	606	-0-	-0-	-0-	58 1	243 2	N	151	161 0			2		
*02	1232 N	578	-0-	-654	-0-	1 4	125 9	N	99	99 0			2		
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	87 1	340 2	N	125	124 0			3		
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	13 4	166 9	N	NO RPT				3		
SCHULZE-SCOTT B UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 297534		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7904 - 13658			
11	1380 X	1045	-0-	-335	-0-	62 1	293 2	N	626	509 1			263		
12	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1 4	689 9	N	345	448 1			160		
01	1147 X	274	-0-	-873	-0-	130 1	667 2	N	159	281 1			38		
*02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	1 4	380 9	N	132	106 1			64		
*03	1147 X	1111	-0-	-36	-0-	10 1	88 2	N	172	194 1			42		
04	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-	1 4	175 9	N	NO RPT				42		
MELLENBRUCH ALLOCATION A				WELL #: 101H		RRCID -> 297535		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 10416 - 16724			
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	223 1	279 2	N	-0-	6 1			-0-		
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	40 4		N	-0-				-0-		
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	479 1	331 2	N	-0-				-0-		
*02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	34 4	183 2	N	-0-				-0-		
*03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	404 1		N	28	28 1			-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42 4		N	21	15 1			6		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MELLENBRUCH UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 107H	ASSOCIATED RRCID -> 297536	CAPACITY COMPL. DATE 08/22/2019				TOTAL	DEPTH 10057	PERF.10487 - 14901	CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-		687 114	1 4	845 323	2 9	N	294	268	1			65
12	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-		680 48	1 4	471 262	2 9	N	238	278	1			25
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-		531 54	1 4	246 352	2 9	N	320	307	1			38
*02	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-		434 50	1 4	188 398	2 9	N	362	382	1			18
*03	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-		631 94	1 4	311 364	2 9	N	331	312	1			37
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
MELLENBRUCH UNIT				WELL #:	106H	RRCID -> 297537	COMPL. DATE 08/19/2019				TOTAL	DEPTH 10060	PERF.10508 - 14940				
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-		499 80	1 4	612 173	2 9	N	157	180	1			12
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-		577 42	1 4	396 189	2 9	N	172	131	1			53
01	808 X	808	-0-	-0-	-0-		398 51	1 4	193 166	2 9	N	151	170	1			34
*02	435 X	435	-0-	-0-	-0-		154 11	1 4	72 198	2 9	N	180	200	1			14
*03	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-		587 71	1 4	357 315	2 9	N	286	267	1			33
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
MELLENBRUCH UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 297538	COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL	DEPTH 10109	PERF.10300 - 16116				
11	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-		407 62	1 4	507 493	2 9	Y	448	409	1			108
12	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-		395 30	1 4	274 600	2 9	Y	545	579	1			74
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-		357 38	1 4	166 427	2 9	Y	388	420	1			42
*02	DLQ G-10	2099	-0-	2099	2099		1005 69	1 4	684 341	2 9	Y	310	328	1			24
*03	DLQ G-10	916	-0-	916	3015		176 23	1 4	99 618	2 9	Y	562	531	1			55
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3015						Y	NO RPT					55
MELLENBRUCH UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 297539	COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL	DEPTH 10139	PERF.10358 - 16163				
11	643 X	643	-0-	-0-	-0-		225 33	1 4	285 100	2 9	Y	91	66	1			27
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-		34 5	1 4	32 39	2 9	Y	35	62	1			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	526	-0-	526	526		323 34	1 4	169	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	462	-0-	462	988		250 33	1 4	162 17	2 9	Y	15	12	1			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	988						Y	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-CARDEN			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 3H			ASSOCIATED RRCID -> 297544		CAPACITY COMPL. DATE 10/28/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 14511				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1470 X	880	-0-	-590	-0-	240	1 12	375	2 4	N	230	272	0			79
12	1519 X	663	-0-	-856	-0-	164	1 4	227	2 9	N	246	221	0			104
01	1612 X	669	-0-	-943	-0-	187	1 4	198	2 9	N	246	242	0			108
*02	812 N	649	-0-	-163	-0-	174	1 4	175	2 9	N	264	244	0			128
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	263	1 4	313	2 9	N	231	276	0			83
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			254	9	N	NO RPT					83

HIXON-CARDEN			WELL #: 1H			RRCID -> 297545		COMPL. DATE 04/26/2013				TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189				
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	509	1 22	766	2 4	N	140	155	0			51
12	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	596	1 4	837	2 9	N	173	149	0			75
01	1488 X	1002	-0-	-486	-0-	428	1 4	390	2 9	N	148	156	0			67
*02	1344 N	1139	-0-	-205	-0-	481	1 4	488	2 9	N	142	137	0			72
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	195	1 4	233	2 9	N	131	155	0			48
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			144	9	N	NO RPT					48

MALTSBERGER			WELL #: 33H			RRCID -> 297549		COMPL. DATE 02/13/2013				TOTAL DEPTH 9783 PERF. 10165 - 14646				
11	165 X	165	-0-	-0-	-0-	3	2	162	9	N	147	147	0			-0-
12	124 X	12	-0-	-112	-0-	3	2	9	9	N	8	8	0			-0-
01	124 X	6	-0-	-118	-0-	4	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*02	168 N	9	-0-	-159	-0-	3	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	9	N	11	10	0			1
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					1

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 297625		COMPL. DATE 03/24/2013				TOTAL DEPTH 9384 PERF. 10122 - 16550				
11	1440 X	777	-0-	-663	-0-	280	1 9	326	2	N	155	153	0			78
12	2046 X	765	-0-	-1281	-0-	171	1 9	287	2	N	164	128	0			114
01	2046 X	1074	-0-	-972	-0-	298	1 9	391	2	N	199	146	0			167
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	180	1 9	293	2	N	216	167	0			216
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	464	1 9	359	2	N	230	218	0			228
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	219	1 4	253	9	N	NO RPT					228

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL C UNIT															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
															WELL #:	1H	RRCID -> 297626	COMPL. DATE 01/14/2013	TOTAL	DEPTH	9404	PERF.10063 - 16582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-		408 1	91 9	503 2	N		83	82 0				45									
12	1922 X	901	-0-	-1021	-0-		414 1	87 9	400 2	N		79	63 0				61									
01	1922 X	1050	-0-	-872	-0-		564 1	74 9	412 2	N		67	64 0				64									
*02	2800 N	3623	-0-	823	823		1602 1	171 9	1850 2	N		155	85 0				134									
*03	2286 N	1463	-0-	-823	-0-		678 1	5 4	650 2	N		118	127 0				125									
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				130 9	N		NO RPT					125									

JOHNSON-KINSEL E UNIT															WELL #:	1H	RRCID -> 297627	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL	DEPTH	9456	PERF.10254 - 16360				
11	690 X	612	-0-	-78	-0-		263 1	28 9	321 2	N		25	11 0				14									
12	899 X	586	-0-	-313	-0-		289 1	21 9	276 2	N		19	21 0				12									
01	899 X	539	-0-	-360	-0-		283 1	15 9	241 2	N		14	14 0				12									
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-		343 1	54 9	221 2	N		49	14 0				47									
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-		334 1	3 4	327 2	N		91	62 0				76									
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				100 9	N		NO RPT					76									

ALTITO A 30A UNIT															WELL #:	3014H	RRCID -> 297666	COMPL. DATE 02/07/2016	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 9329 - 14363				
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-		126 1	23 4	35 2	N		213	236 0				33									
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-		174 1	33 4	50 2	N		161	152 0				42									
01	310 X	148	-0-	-162	-0-		58 1	17 4	16 2	N		52	91 0				3									
*02	392 N	30	-0-	-362	-0-		6 1	1 4	5 2	N		16	17 0				2									
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-		1 4	1 1	18 9	N		25	23 0				4									
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				28 9	N		NO RPT					4									

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT															WELL #:	2H	RRCID -> 297678	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 9874 - 15372				
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-		632 1	15 4	2331 2	N		242	247 0				22									
12	2604 X	1462	-0-	-1142	-0-		243 1	3 4	1031 2	N		168	175 0				15									
01	3007 X	2485	-0-	-522	-0-		439 1	68 4	1704 2	N		249	259 0				5									
*02	3024 X	2114	-0-	-910	-0-		229 1	72 4	1556 2	N		234	236 0				3									
*03	3348 X	2191	-0-	-1157	-0-		271 1	14 4	1563 2	N		312	309 0				6									
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				343 9	N		NO RPT					6									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'A' UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 3H	ASSOCIATED RRCID -> 297679	CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2014				TOTAL	DEPTH	9708	PERF.	9918	- 15379
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	431	1	1539	2	N	253	264	0		19
12	2294 X	1312	-0-	-982	-0-	8	4	278	9	N	223	218	0		24
01	3441 X	626	-0-	-2815	-0-	212	1	844	2	N	236	256	0		4
*02	3108 X	2382	-0-	-726	-0-	11	4	245	9	N	212	213	0		3
*03	3441 X	2263	-0-	-1178	-0-	73	1	282	2	N	249	246	0		6
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	11	4	260	9	N	NO RPT				6
						263	1	1812	2						
						74	4	233	9						
						290	1	1677	2						
						22	4	274	9						
GARCIA C-D UNIT				WELL #: 41H	RRCID -> 297700	COMPL. DATE 11/18/2022				TOTAL	DEPTH	8829	PERF.	8950	- 18226
11	13830 X	12826	-0-	-1004	-0-	724	1	9770	2	N	1973	1978	0		41
12	14291 X	12167	-0-	-2124	-0-	162	4	2170	9	N	1986	2002	0		25
01	14291 X	11225	-0-	-3066	-0-	2136	1	7692	2	N	1815	1821	0		19
*02	12796 X	10033	-0-	-2763	-0-	154	4	2185	9	N	1592	1592	0		19
*03	14167 X	3781	-0-	-10386	-0-	917	1	8220	2	N	596	615	0		-0-
04	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-	91	4	1997	9	N	NO RPT				-0-
						1006	1	7213	2						
						63	4	1751	9						
						958	1	2138	2						
						29	4	656	9						
MALTSBERGER				WELL #: 36H	RRCID -> 297722	COMPL. DATE 01/20/2025				TOTAL	DEPTH	10041	PERF.	10525	- 17351
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1577	1	38604	2	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	47216	-0-	47216	47216	264	4	6771	9	N	6155	5884	0		271
01	14B2 EXT	121691	-0-	121691	168907	2969	1	101428	2	N	14735	14663	0		343
*02	14B2 EXT	120048	-0-	120048	288955	1085	4	16209	9	N	12927	12942	0		328
*03	411438 X	122483	-0-	-288955	-0-	2458	1	101996	2	N	11036	11129	0		235
04	114300 X	NO RPT	-0-	-114300	-0-	1374	4	14220	9	N	NO RPT				235
						2532	1	106578	2						
						1233	4	12140	9						
MALTSBERGER HIXON E UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 297728	COMPL. DATE 09/10/2016				TOTAL	DEPTH	9607	PERF.	10282	- 17677
11	2490 X	1947	-0-	-543	-0-	450	1	911	2	N	504	504	0		77
12	2573 X	1380	-0-	-1193	-0-	32	4	554	9	N	337	403	0		11
01	2480 X	341	-0-	-2139	-0-	264	1	726	2	N	140	139	0		12
*02	1820 N	396	-0-	-1424	-0-	19	4	371	9	N	28	40	0		-0-
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	140	2	N	69	68	0		1
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	5	4	154	9	N	NO RPT				1
						79	1	280	2						
						6	4	31	9						
						77	1	300	2						
						7	4	76	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 81H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 297730	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL	DEPTH	9865	PERF. 9975 - 17576			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	26970 X	18080	-0-	-8890	-0-	874 1 103 4	14677 2 2426 9	N	2205	2270 0			83
12	27683 X	18475	-0-	-9208	-0-	765 1 90 4	14749 2 2871 9	N	2610	2642 0			51
01	24893 X	20488	-0-	-4405	-0-	483 1 183 4	16509 2 3313 9	N	3012	3002 0			61
*02	21924 X	18125	-0-	-3799	-0-	361 1 193 4	14952 2 2619 9	N	2381	2376 0			65
*03	20956 X	20033	-0-	-923	-0-	400 1 198 4	16800 2 2635 9	N	2395	2406 0			54
04	19830 X	NO RPT	-0-	-19830	-0-			N	NO RPT				54
MALTSBERGER				WELL #: 79H	RRCID -> 297731	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL	DEPTH	9578	PERF.10092 - 18225			
11	7470 X	6239	-0-	-1231	-0-	365 1 34 4	4843 2 997 9	N	906	917 0			41
12	7409 X	6033	-0-	-1376	-0-	316 1 28 4	4619 2 1070 9	N	973	999 0			15
01	7409 X	6880	-0-	-529	-0-	231 1 58 4	5438 2 1153 9	N	1048	1044 0			19
*02	6692 X	6413	-0-	-279	-0-	190 1 65 4	5171 2 987 9	N	897	910 0			6
*03	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	191 1 58 4	5381 2 1371 9	N	1246	1225 0			27
04	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			N	NO RPT				27
MALTSBERGER				WELL #: 154H	RRCID -> 297732	COMPL. DATE 06/09/2019	TOTAL	DEPTH	9703	PERF. 9814 - 21246			
11	6540 X	4543	-0-	-1997	-0-	240 1 22 4	3196 2 1085 9	N	986	984 0			45
12	5642 X	4894	-0-	-748	-0-	242 1 22 4	3593 2 1037 9	N	943	973 0			15
01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	180 1 46 4	4217 2 1117 9	N	1015	1009 0			21
*02	4984 X	4298	-0-	-686	-0-	119 1 44 4	3246 2 889 9	N	808	807 0			22
*03	4991 X	4936	-0-	-55	-0-	136 1 45 4	3821 2 934 9	N	849	858 0			13
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			N	NO RPT				13
MALTSBERGER				WELL #: 153H	RRCID -> 297733	COMPL. DATE 06/08/2019	TOTAL	DEPTH	9554	PERF. 9858 - 15426			
11	4320 X	3259	-0-	-1061	-0-	201 1 19 4	2681 2 358 9	N	325	330 0			12
12	3999 X	3445	-0-	-554	-0-	193 1 17 4	2865 2 370 9	N	336	342 0			6
01	3999 X	3481	-0-	-518	-0-	128 1 34 4	2956 2 363 9	N	330	336 0			-0-
*02	3612 X	2605	-0-	-1007	-0-	80 1 17 4	2125 2 383 9	N	348	336 0			12
*03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	134 1 44 4	3766 2 472 9	N	429	424 0			17
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT				17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 75H	ASSOCIATED RRCID -> 297734	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL	DEPTH	9490	PERF.10069	- 19846
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	2550 X	2146	-0-	-404	-0-		111 1	1552 2		N	431	454 0		13
							9 4	474 9						
12	2635 X	1954	-0-	-681	-0-		107 1	1574 2		N	239	247 0		5
							10 4	263 9						
01	2635 X	1607	-0-	-1028	-0-		55 1	1332 2		N	193	198 0		-0-
							8 4	212 9						
*02	2380 X	4	-0-	-2376	-0-		3 2	1 9		N	1	1 0		-0-
*03	2635 X	4	-0-	-2631	-0-		3 2	1 9		N	1			1
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			1
MALTSBERGER				WELL #: 27H	RRCID -> 297735	COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL	DEPTH	9564	PERF.10069	- 14512
11	1470 X	1219	-0-	-251	-0-		45 1	607 2		N	512	523 0		24
							4 4	563 9						
12	1612 X	1186	-0-	-426	-0-		36 1	529 2		N	562	586 0		-0-
							3 4	618 9						
01	1612 X	1434	-0-	-178	-0-		30 1	720 2		N	614	612 0		2
							9 4	675 9						
*02	1148 N	373	-0-	-775	-0-		13 1	354 2		N	-0-	2 0		-0-
							6 4							
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		34 1	955 2		N	438	418 0		20
							11 4	482 9						
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			20
MALTSBERGER				WELL #: 19H	RRCID -> 297736	COMPL. DATE 04/26/2012				TOTAL	DEPTH	9322	PERF. 9818	- 15276
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-		88 1	1171 2		N	240	240 0		10
							8 4	264 9						
12	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-		108 1	1549 2		N	172	179 0		3
							9 4	189 9						
01	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-		62 1	1524 2		N	162	161 0		4
							14 4	178 9						
*02	1428 N	615	-0-	-813	-0-		15 1	405 2		N	173	171 0		6
							5 4	190 9						
*03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		53 1	1505 2		N	189	191 0		4
							16 4	208 9						
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			4
MALTSBERGER				WELL #: 32H	RRCID -> 297754	COMPL. DATE 02/12/2013				TOTAL	DEPTH	9783	PERF.10165	- 14646
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER				WELL #: 26H	RRCID -> 297759	COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL	DEPTH	9707	PERF.10203	- 14599
11	1290 X	1051	-0-	-239	-0-		71 1	941 2		N	29	28 0		2
							7 4	32 9						
12	1333 X	1106	-0-	-227	-0-		67 1	1003 2		N	27	29 0		-0-
							6 4	30 9						
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-		50 1	1175 2		N	2	2 0		-0-
							13 4	2 9						
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		40 1	1090 2		N	-0-			-0-
							15 4							
*03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		44 1	1251 2		N	-0-			-0-
							15 4							
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER HIXON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297773 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10465 - 16734														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	62 X	35	-0-	-27	-0-	1	1	27	2	N	6	5	0	1
						7	9							
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	46	47	0	-0-
						2	4	51	9					
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
GARCIA B UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297774 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9219 - 18944														
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	882	883	0	17
						1	4	970	9					
12	1209 X	1014	-0-	-195	-0-	23	1	48	2	N	855	861	0	11
						2	4	941	9					
01	1178 X	831	-0-	-347	-0-	2	1	18	2	N	737	740	0	8
						811	9							
*02	980 N	738	-0-	-242	-0-	1	1	7	2	N	664	664	0	8
						730	9							
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	301	309	0	-0-
						331	9							
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297775 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10057 - 16975														
11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	382	1	769	2	N	254	250	0	39
						25	4	279	9					
12	1705 X	1578	-0-	-127	-0-	314	1	937	2	N	267	268	0	38
						33	4	294	9					
01	1705 X	1118	-0-	-587	-0-	199	1	639	2	N	223	255	0	6
						35	4	245	9					
*02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	245	1	872	2	N	290	271	0	25
						24	4	319	9					
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	214	1	863	2	N	295	308	0	12
						40	4	325	9					
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			12
HIXON-CARDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297776 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9450 - 14017														
11	2340 X	2143	-0-	-197	-0-	785	1	1167	2	N	147	123	0	65
						29	4	162	9					
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	769	1	1068	2	N	83	100	0	48
						4	4	91	9					
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	948	1	992	2	N	178	140	0	86
						35	4	196	9					
*02	1988 X	1118	-0-	-870	-0-	466	1	530	2	N	103	138	0	51
						9	4	113	9					
*03	2201 X	785	-0-	-1416	-0-	208	1	303	2	N	243	211	0	83
						7	4	267	9					
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC NEWMAN BROWN TRUST UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED RRCID -> 297781		CAPACITY COMPL. DATE 11/11/2015				CNTY: KARNES 8619 PERF. 9072 - 13508			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	22 464	1 9	97	2	N	422	390	0		34
12	1736 X	737	-0-	-999	-0-	43 508	1 9	186	2	N	462	442	0		54
01	682 X	538	-0-	-144	-0-	30 2	1 4	97	2	N	372	379	0		47
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	66 1	1 4	184	2	N	419	420	0		46
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	44 7	1 4	134	2	N	425	447	0		24
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			468	9	N	NO RPT				24
SCHULZE-SCOTT B UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297787		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7904 - 13644			
11	2430 X	182	-0-	-2248	-0-	14 1	1 4	51	2	N	105	132	1		27
12	1519 X	1429	-0-	-90	-0-	122 4	1 4	1176	2	N	115	99	1		43
01	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	251 22	1 4	2104	2	N	115	131	1		27
*02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	108 10	1 4	1208	2	N	229	127	1		129
*03	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	58 7	1 4	831	2	N	138	240	1		27
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			152	9	N	NO RPT				27
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 297788		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8361 - 15623			
11	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	3 19	1 4	4396	2	N	313	333	0		6
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	3265	2	N	202	180	0		28
01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	16 30	1 4	4630	2	N	536	536	0		28
*02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4226 528	2 9	1	4	N	480	460	0		48
*03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4155 400	2 9	1	4	N	364	398	0		14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
HUBBARD A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297792		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH	9145	PERF. 9829 - 18110			
11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	48 1	1 4	182	2	N	90	93	0		8
12	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	208 6	1 4	800	2	N	100	99	0		9
01	1147 X	784	-0-	-363	-0-	137 21	1 4	554	2	N	65	72	0		2
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	42 9	1 4	272	2	N	111	110	0		3
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	92 7	1 4	538	2	N	130	130	0		3
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			143	9	N	NO RPT				3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HUBBARD B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	RRCID -> 297793	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL DEPTH	9221	PERF. 9789 - 17423						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	611 1	1 2676	2 7 4	2 128 9	N	116	112 0				19
12	2077 X	1447	-0-	-630	-0-	240 1	1 1100	2 1 4	2 106 9	N	96	115 0				-0-
01	2325 X	534	-0-	-1791	-0-	107 1	1 416	2 11 4	2	N	-0-					-0-
*02	3192 X	978	-0-	-2214	-0-	120 1	1 795	2 33 4	2 30 9	N	27	26 0				1
*03	3534 X	801	-0-	-2733	-0-	98 1	1 552	2 7 4	2 144 9	N	131	128 0				4
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					4
HUBBARD C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297795	COMPL. DATE 02/22/2013	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 9822 - 17562						
11	1890 X	1086	-0-	-804	-0-	173 1	1 728	2 2 4	2 183 9	N	166	153 0				30
12	1953 X	786	-0-	-1167	-0-	128 1	1 522	2 8 4	2 128 9	N	116	146 0				-0-
01	1922 X	461	-0-	-1461	-0-	87 1	1 313	2 9 4	2 52 9	N	47	44 0				3
*02	1008 N	415	-0-	-593	-0-	39 1	1 259	2 10 4	2 107 9	N	97	98 0				2
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21 1	1 128	2 2 4	2 57 9	N	52	54 0				-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 297796	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 8387 - 15258						
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2809	2 16 4	2 348 9	N	316	310 0				26
12	5084 X	4196	-0-	-888	-0-	2 1	1 3796	2 7 4	2 391 9	N	355	366 0				15
01	5084 X	5082	-0-	-2	-0-	16 1	1 4587	2 30 4	2 449 9	N	408	402 0				21
*02	4592 X	4562	-0-	-30	-0-	4195 2	2 1 4	2 366 9	2	N	333	322 0				32
*03	4805 X	4507	-0-	-298	-0-	4154 2	2 1 4	2 352 9	2	N	320	334 0				18
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					18
GUTTMAN B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297800	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 8320 - 13370						
11	1080 X	429	-0-	-651	-0-	123 2	2 306	9 16 4	9 348 9	N	278	276 0				15
12	1116 X	395	-0-	-721	-0-	65 2	2 330	9 246 2	9 1 4	N	300	303 0				12
01	1116 X	652	-0-	-464	-0-	405 9	2 404	2 436 2	2 308 9	N	368	361 0				19
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	404 2	2 303	9 405 9	9 303 9	N	275	258 0				36
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	436 2	2 308	9 404 2	9 308 9	N	280	299 0				17
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886												
MUMME-REED UNIT				WELL #:	114H	RRCID	-> 297805	COMPL.	DATE 09/01/2019	TOTAL	DEPTH 10100	PERF.10404	- 15541				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	3420 X	3037	-0-	-383	-0-	657	1 24	1800	2 4	N	505	507 0		23			
12	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	762	1 47	1749	2 9	N	400	391 0		32			
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	794	1 47	1869	2 9	N	494	501 0		25			
*02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	763	1 47	1644	2 9	N	375	377 0		23			
*03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	955	1 47	1791	2 9	N	480	474 0		29			
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	115	4	528	9	N	NO RPT			29			

MUMME-REED UNIT				WELL #:	60H	RRCID	-> 297808	COMPL.	DATE 10/21/2013	TOTAL	DEPTH 10051	PERF.10185	- 15196				
11	210 X	202	-0-	-8	-0-	18	1 134	50	2 9	Y	122	119 0		10			
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	63	1 3	147	2 4	Y	204	188 0		26			
01	372 X	63	-0-	-309	-0-	16	1 4	38	2 9	Y	7	33 0		-0-			
*02	DLQ G-10	411	-0-	411	411	39	1 4	91	2 9	Y	251	238 0		13			
*03	DLQ G-10	497	-0-	497	908	5	4 115	276	2 1	Y	143	156 0		-0-			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	908	11	4	157	9	Y	NO RPT			-0-			

JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST				WELL #:	2H	RRCID	-> 297822	COMPL.	DATE 09/14/2012	TOTAL	DEPTH 8304	PERF. 8562	- 12741				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	302 1		159			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	251 1		193			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	174 1		192			
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	283 1		126			
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	197 1		152			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152			

RANKIN				WELL #:	1H	RRCID	-> 297823	COMPL.	DATE 06/26/2012	TOTAL	DEPTH 9103	PERF. 9248	- 13578				
11	0 W	541	-0-	541	602991	85	1 128	328	2 9	N	116	104 0		48			
12	0 W	556	-0-	556	603547	79	1 134	343	2 9	N	122	122 0		48			
01	0 W	1956	-0-	1956	605503	327	1 90	1382	2 4	N	143	126 0		65			
*02	0 W	4762	-0-	4762	610265	809	1 190	3649	2 4	N	104	82 0		87			
*03	0 W	2741	-0-	2741	613006	661	1 110	1970	2 9	N	100	114 0		73			
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	613006					N	NO RPT			73			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886															
ALTITO A 27B UNIT			WELL #:			2H	RRCID ->	297929	COMPL.	DATE 08/07/2018	TOTAL	DEPTH	9134	PERF. 9537	- 20340			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1002	1	243	2	N	138	138	0				-0-	
12	2728 X	2005	-0-	-723	-0-	148	4	152	9								79	
01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	720	1	285	2	N	843	764	0				170	
*02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	73	4	927	9								26	
*03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	2178	1	762	2	N	1721	1630	0				75	
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	820	4	1893	9								75	
						1542	1	1061	2	N	944	1088	0					
						366	4	1038	9									
						1619	1	1212	2	N	1102	1053	0					
						421	4	1212	9									
										N	NO RPT							
SCOTT-WILKINSON J UNIT																		
WELL #:																		
11	740 X	740	-0-	-0-	-0-	1	1	383	2	N	322	325	0				14	
12	1054 X	804	-0-	-250	-0-	2	4	354	9	N	321	320	0				15	
01	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	353	9											
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	3	1	891	2	N	255	259	0				11	
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	5	4	281	9								35	
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	606	2	350	9	N	318	294	0				18	
						481	2	386	9	N	351	368	0				18	
										N	NO RPT							
SCHULZE-SCOTT C UNIT																		
WELL #:																		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1070	1244	1				158	
12	2914 X	1032	-0-	-1882	-0-	3	1	14	2	N	923	829	1				252	
01	2914 X	697	-0-	-2217	-0-	1015	9											
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	617	600	1				269	
*03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	679	9											
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	5	2	117	9	N	106	289	1				86	
						10	1	486	2	N	492	444	1				134	
						5	4	541	9									
										N	NO RPT						134	
HINOJOSA																		
WELL #:																		
11	667 X	667	-0-	-0-	-0-	73	1	169	2	N	384	387	0				37	
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	3	4	422	9									
01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	405	394	0				48	
*02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	1	4	446	9									
*03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	N	399	399	0				48	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439	9											
						10	1	18	2	N	366	365	0				49	
						403	9											
						31	1	60	2	N	395	405	0				39	
						1	4	435	9									
										N	NO RPT						39	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 76H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID -> 297968	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 8308	- 15067					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	791 1 61 4	1647 2 540 9		N	491	491	0			37
12	3224 X	2575	-0-	-649	-0-	801 1 95 4	1296 2 383 9		N	348	344	0			41
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	859 1 87 4	1761 2 616 9		N	560	559	0			42
*02	2912 X	2547	-0-	-365	-0-	666 1 66 4	1397 2 418 9		N	380	369	0			53
*03	3224 X	2655	-0-	-569	-0-	690 1 83 4	1408 2 474 9		N	431	420	0			64
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	NO RPT					64
RITCHIE FARMS				WELL #: 74H	RRCID -> 297970	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 8321	- 15122					
11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	370 1 36 4	758 2 822 9		N	747	745	0			73
12	2728 X	1858	-0-	-870	-0-	403 1 50 4	638 2 767 9		N	697	699	0			71
01	2666 X	1612	-0-	-1054	-0-	254 1 29 4	514 2 815 9		N	741	723	0			89
*02	1848 N	1338	-0-	-510	-0-	202 1 20 4	421 2 695 9		N	632	618	0			103
*03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	339 1 32 4	701 2 757 9		N	688	723	0			68
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT					68
RITCHIE FARMS				WELL #: 52H	RRCID -> 297971	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 8259	- 14238					
11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	213 1 27 4	445 2 513 9		N	466	459	0			49
12	2573 X	1191	-0-	-1382	-0-	279 1 35 4	455 2 422 9		N	384	378	0			55
01	2573 X	1695	-0-	-878	-0-	294 1 39 4	717 2 645 9		N	586	597	0			44
*02	1120 N	538	-0-	-582	-0-	38 1 4 4	83 2 413 9		N	375	353	0			66
*03	3100 N	3284	-0-	184	184	835 1 142 4	1654 2 653 9		N	594	589	0			71
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT					71
RITCHIE FARMS				WELL #: 72H	RRCID -> 297972	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 8337	- 15116					
11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	510 1 39 4	1042 2 760 9		N	691	698	0			63
12	2883 X	1995	-0-	-888	-0-	496 1 52 4	778 2 669 9		N	608	587	0			84
01	2883 X	1466	-0-	-1417	-0-	228 1 21 4	504 2 713 9		N	648	668	0			64
*02	2604 X	1974	-0-	-630	-0-	356 1 34 4	744 2 840 9		N	764	729	0			99
*03	2604 X	1927	-0-	-677	-0-	339 1 37 4	722 2 829 9		N	754	755	0			98
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT					98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B														CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 102886				WELL #: 142H				RRCID -> 297995				COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 9582	
PERF.10069 - 14898																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	123	1	1387	2	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALTITO B				WELL #: 23H				RRCID -> 297998				COMPL. DATE 07/23/2013				TOTAL DEPTH 9981	
PERF.10213 - 15393																	
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	3	5	0			-0-
							3	9									
12	558	X	307	-0-	-251	-0-	4	1	36	2	N	243	240	0			3
							267	9									
01	558	X	256	-0-	-302	-0-	9	1	101	2	N	133	134	0			2
							146	9									
*02	392	X	320	-0-	-72	-0-	12	1	134	2	N	158	157	0			3
							174	9									
*03	248	X	111	-0-	-137	-0-	2	1	23	2	N	78	81	0			-0-
							86	9									
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
ALTITO B				WELL #: 132H				RRCID -> 297999				COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 9867	
PERF.10093 - 14763																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	11	11	0			-0-
							12	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALTITO B				WELL #: 34H				RRCID -> 298001				COMPL. DATE 11/02/2014				TOTAL DEPTH 9805	
PERF.10245 - 15128																	
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	64	1	151	2	N	102	102	0			5
							112	9									
12	713	X	398	-0-	-315	-0-	26	1	265	2	N	96	99	0			2
							1	4	106	9							
01	713	X	567	-0-	-146	-0-	37	1	421	2	N	96	96	0			2
							3	4	106	9							
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	N	73	71	0			4
							2	4	80	9							
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	N	90	92	0			2
							12	4	99	9							
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					2
ALTITO B				WELL #: 35H				RRCID -> 298002				COMPL. DATE 10/19/2015				TOTAL DEPTH 9813	
PERF.10303 - 15285																	
11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	59	1	69	2	N	244	242	0			12
							268	9									
12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	268	275	0			5
							295	9									
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	247	248	0			4
							272	9									
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	219	0			5
*03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	4	2	1	4	N	185	190	0			-0-
							204	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON A														
		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
		//CONT.//		102886										
		WELL #:		7H	RRCID ->	298049	COMPL.	DATE 07/09/2011	TOTAL	DEPTH	9928	PERF.	9928	- 15678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*10	39246 X	3524	-0-	-35722	-0-	755	1	2468	2	N	247	243	0	27
						29	4	272	9					
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	934	1	1883	2	N	182	181	0	28
						63	4	200	9					
12	4092 X	3569	-0-	-523	-0-	831	1	2412	2	N	206	213	0	21
						99	4	227	9					
01	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	821	1	2617	2	N	252	252	0	21
						151	4	277	9					
*02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	866	1	2989	2	N	293	286	0	28
						70	4	322	9					
*03	3534 X	3387	-0-	-147	-0-	611	1	2356	2	N	281	285	0	24
						111	4	309	9					
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			24
HIXON A		WELL #:		9H	RRCID ->	298050	COMPL.	DATE 07/19/2011	TOTAL	DEPTH	9915	PERF.	10080	- 15623
*10	34534 X	1241	-0-	-33293	-0-	290	1	874	2	N	60	56	0	9
						11	4	66	9					
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	444	1	898	2	N	178	155	0	32
						29	4	196	9					
12	1984 X	1356	-0-	-628	-0-	297	1	859	2	N	155	167	0	20
						29	4	171	9					
01	1798 X	746	-0-	-1052	-0-	152	1	478	2	N	81	101	0	-0-
						27	4	89	9					
*02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	300	1	1066	2	N	247	224	0	23
						34	4	272	9					
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	203	1	748	2	N	214	234	0	3
						37	4	235	9					
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			3
HIXON A		WELL #:		8H	RRCID ->	298051	COMPL.	DATE 07/17/2011	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.	10011	- 15764
*10	46717 X	1161	-0-	-45556	-0-	252	1	820	2	N	73	73	0	7
						9	4	80	9					
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	288	1	585	2	N	38	40	0	5
						19	4	42	9					
12	1550 X	710	-0-	-840	-0-	175	1	488	2	N	29	33	0	1
						15	4	32	9					
01	1550 X	938	-0-	-612	-0-	188	1	605	2	N	62	44	0	19
						77	4	68	9					
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	233	1	809	2	N	171	176	0	14
						20	4	188	9					
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	210	1	854	2	N	131	132	0	13
						37	4	144	9					
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			13
GARCIA C-D UNIT		WELL #:		42H	RRCID ->	298088	COMPL.	DATE 11/18/2022	TOTAL	DEPTH	8793	PERF.	9000	- 17951
11	20190 X	11037	-0-	-9153	-0-	626	1	8443	2	N	1663	1660	0	34
						139	4	1829	9					
12	14446 X	10714	-0-	-3732	-0-	1900	1	6808	2	N	1699	1709	0	24
						137	4	1869	9					
01	14446 X	10520	-0-	-3926	-0-	860	1	7679	2	N	1723	1729	0	18
						86	4	1895	9					
*02	13048 X	9792	-0-	-3256	-0-	986	1	7064	2	N	1526	1526	0	18
						63	4	1679	9					
*03	14260 X	4045	-0-	-10215	-0-	1040	1	2303	2	N	610	628	0	-0-
						31	4	671	9					
04	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HINOJOSA				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	5H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 298130	COMPL. DATE 01/27/2013	TOTAL	DEPTH	7805	PERF. 8095	- 12543					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	33360 X	4482	-0-	-28878	-0-		1275 1	2884 2	55 4	268 9	N	244	242 0				26
12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-		1358 1	2555 2	57 4	257 9	N	234	234 0				26
01	5115 X	3597	-0-	-1518	-0-		1315 1	1972 2	56 4	254 9	N	231	229 0				28
*02	4620 X	3894	-0-	-726	-0-		1221 1	2367 2	52 4	254 9	N	231	229 0				30
*03	5115 X	4077	-0-	-1038	-0-		1288 1	2434 2	56 4	299 9	N	272	273 0				29
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-						N	NO RPT					29
COTULLA EAST C ALLOCATION						WELL #:	14H	RRCID -> 298213	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL	DEPTH	8406	PERF. 8750	- 15676			
11	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-		829 1	11182 2	192 4	3500 9	N	3182	3189 0				64
12	15669 X	15669	-0-	-0-	-0-		2520 1	9724 2	172 4	3253 9	N	2957	2983 0				38
01	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-		1230 1	11056 2	123 4	3095 9	N	2814	2818 0				34
*02	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-		1264 1	9050 2	81 4	2740 9	N	2491	2498 0				27
*03	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-		2578 1	6365 2	134 4	2967 9	N	2697	2686 0				38
04	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-						N	NO RPT					38
NEWMAN BROWN TRUST UNIT						WELL #:	6H	RRCID -> 298216	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8610	PERF. 8965	- 13851			
11	16410 X	10019	-0-	-6391	-0-		1695 1	6927 2	11 4	1386 9	N	1260	1274 0				97
12	16957 X	8713	-0-	-8244	-0-		1543 1	5756 2	9 4	1405 9	N	1277	1258 0				116
01	16957 X	9028	-0-	-7929	-0-		1747 1	5664 2	164 4	1453 9	N	1321	1289 0				148
*02	10220 X	6867	-0-	-3353	-0-		1522 1	4236 2	44 4	1065 9	N	968	995 0				121
*03	11315 X	7650	-0-	-3665	-0-		1548 1	4716 2	183 4	1203 9	N	1094	1151 0				64
04	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-						N	NO RPT					64
NEWMAN BROWN TRUST UNIT						WELL #:	10H	RRCID -> 298217	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8661	PERF. 8840	- 13876			
11	10860 X	8664	-0-	-2196	-0-		1213 1	4969 2	8 4	2474 9	N	2249	2243 0				185
12	11222 X	8334	-0-	-2888	-0-		1252 1	4652 2	8 4	2422 9	N	2202	2180 0				207
01	11222 X	8256	-0-	-2966	-0-		1383 1	4498 2	119 4	2256 9	N	2051	1990 0				268
*02	8736 X	7236	-0-	-1500	-0-		1385 1	3827 2	44 4	1980 9	N	1800	1865 0				203
*03	9672 X	6948	-0-	-2724	-0-		1202 1	3648 2	142 4	1956 9	N	1778	1870 0				111
04	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-						N	NO RPT					111

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS U UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 113H	ASSOCIATED RRCID -> 298241	CAPACITY COMPL. DATE 03/25/2023				TOTAL	DEPTH	7840	PERF.	8450 - 12601					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-			70 1652	1 9	6791	2	N	1502	1464	0			244
12	8153	X	7001	-0-	-1152	-0-			80 1422	1 9	5499	2	N	1293	1348	0			189
01	8153	X	7118	-0-	-1035	-0-			86 1593	1 9	5439	2	N	1448	1480	0			157
*02	7364	X	5484	-0-	-1880	-0-			65 1272	1 9	4147	2	N	1156	1159	0			154
*03	8153	X	6266	-0-	-1887	-0-			65 29	1 4	4711	2	N	1328	1344	0			138
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					1461	9	N	NO RPT					138
NEWMAN BROWN TRUST UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 298242		COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	8850 - 13776		
11	13590	X	7955	-0-	-5635	-0-			1244 8	1 4	5086 1617	2 9	N	1470	1484	0			110
12	14043	X	7673	-0-	-6370	-0-			1279 8	1 4	4794 1592	2 9	N	1447	1409	0			148
01	14043	X	7366	-0-	-6677	-0-			1347 110	1 4	4402 1507	2 9	N	1370	1362	0			156
*02	9212	X	6782	-0-	-2430	-0-			1400 46	1 4	3870 1466	2 9	N	1333	1349	0			140
*03	10199	X	7518	-0-	-2681	-0-			1455 171	1 4	4416 1476	2 9	N	1342	1392	0			90
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-							N	NO RPT					90
NEWMAN BROWN TRUST UNIT					WELL #:	7H	RRCID -> 298243		COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL	DEPTH	8641	PERF.	8745 - 13901		
11	23640	X	11401	-0-	-12239	-0-			1671 11	1 4	6824 2895	2 9	N	2632	2657	0			204
12	24428	X	11218	-0-	-13210	-0-			1748 12	1 4	6502 2956	2 9	N	2687	2639	0			252
01	24428	X	10386	-0-	-14042	-0-			1749 147	1 4	5696 2794	2 9	N	2540	2466	0			326
*02	11872	X	8610	-0-	-3262	-0-			1650 58	1 4	4558 2344	2 9	N	2131	2209	0			248
*03	13144	X	9320	-0-	-3824	-0-			1661 197	1 4	5050 2412	2 9	N	2193	2315	0			126
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-							N	NO RPT					126
PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION)					WELL #:	3H	RRCID -> 298260		COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL	DEPTH	8336	PERF.	8581 - 13325		
11	936	X	936	-0-	-0-	-0-			173 316	1 9	447	4	N	287	297	1			143
12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-			513 233	1 9	884	4	N	212	197	1			158
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-			140 213	1 9	1530	4	N	194	165	1			187
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	216	278	1			125
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	322	237	1			210
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					210

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA C-D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 40H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 298294	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL	DEPTH	8866	PERF. 8875	-	18426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	29880 X	13764	-0-	-16116	-0-	756 1	10198 2	162 4	2648 9	N	2407	2420 0				48
12	30876 X	14034	-0-	-16842	-0-	2419 1	8906 2	172 4	2537 9	N	2306	2324 0				30
01	13454 X	13101	-0-	-353	-0-	1073 1	9654 2	107 4	2267 9	N	2061	2069 0				22
*02	12852 X	11835	-0-	-1017	-0-	1191 1	8566 2	75 4	2003 9	N	1821	1821 0				22
*03	14229 X	4394	-0-	-9835	-0-	1242 1	2517 2	34 4	601 9	N	546	568 0				-0-
04	13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-0-
RITCHIE FARMS U UNIT				WELL #: 112H	RRCID -> 298298	COMPL. DATE 03/25/2023	TOTAL	DEPTH	7871	PERF. 8190	-	12351				
11	32250 X	8984	-0-	-23266	-0-	73 1	7032 2	1879 9		N	1708	1657 0				284
12	33325 X	7630	-0-	-25695	-0-	85 1	5826 2	1719 9		N	1563	1688 0				159
01	33325 X	6952	-0-	-26373	-0-	84 1	5331 2	1537 9		N	1397	1387 0				169
*02	9492 X	5775	-0-	-3717	-0-	68 1	4340 2	1367 9		N	1243	1254 0				158
*03	9269 X	4668	-0-	-4601	-0-	48 1	3517 2	26 4	1077 9	N	979	1125 0				12
04	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					12
NEWMAN BROWN TRUST A				WELL #: 11H	RRCID -> 298302	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8640	PERF. 8875	-	18426				
11	14430 X	14023	-0-	-407	-0-	2075 1	8423 2	13 4	3512 9	N	3193	3171 0				290
12	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	2651 1	9872 2	15 4	3493 9	N	3175	3172 0				293
01	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	2813 1	9112 2	263 4	3352 9	N	3047	2976 0				364
*02	13468 X	12010	-0-	-1458	-0-	2377 1	6645 2	69 4	2919 9	N	2654	2682 0				336
*03	14911 X	13766	-0-	-1145	-0-	2575 1	7857 2	308 4	3026 9	N	2751	2926 0				161
04	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					161
ALTITO B ALLOCATION B				WELL #: 310H	RRCID -> 298323	COMPL. DATE 05/05/2023	TOTAL	DEPTH	9938	PERF. 10290	-	21576				
11	31488 X	31488	-0-	-0-	-0-	8411 1	17413 2	14 4	5650 9	N	5136	5113 0				259
12	32023 X	26161	-0-	-5862	-0-	2041 1	19282 2	33 4	4805 9	N	4368	4548 0				79
01	32023 X	25679	-0-	-6344	-0-	1678 1	19072 2	177 4	4752 9	N	4320	4325 0				74
*02	28924 X	20926	-0-	-7998	-0-	1370 1	15582 2	79 4	3895 9	N	3541	3552 0				63
*03	32023 X	22636	-0-	-9387	-0-	1410 1	17144 2	382 4	3700 9	N	3364	3362 0				65
04	30990 X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					N	NO RPT					65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B ALLOCATION A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 26H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 298324	COMPL. DATE 05/05/2023	TOTAL	DEPTH	9944	PERF. 10370 - 20726						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	29160 X	26123	-0-	-3037	-0-	7243 1	14780 2	4088 9		N	3716	3703 0				177
12	30132 X	21207	-0-	-8925	-0-	1672 1	15747 2	3760 9		N	3418	3536 0				59
01	30132 X	18709	-0-	-11423	-0-	1223 1	13879 2	3490 9		N	3173	3170 0				62
*02	24388 X	17928	-0-	-6460	-0-	1161 1	13191 2	3506 9		N	3187	3183 0				66
*03	27001 X	19049	-0-	-7952	-0-	1122 1	13681 2	3930 9		N	3573	3560 0				79
04	26130 X	NO RPT	-0-	-26130	-0-	316 4				N	NO RPT					79
ALTITO A 25A ALLOCATION B				WELL #: 261H	RRCID -> 298335	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9219	PERF. 9450 - 17626						
11	36690 X	10011	-0-	-26679	-0-	2650 1	4769 2	2466 9		N	2242	2061 0				478
12	37913 X	12383	-0-	-25530	-0-	3186 1	6456 2	2517 9		N	2288	2407 0				359
01	37913 X	12201	-0-	-25712	-0-	2866 1	6852 2	2269 9		N	2063	2008 0				414
*02	10136 X	5649	-0-	-4487	-0-	1894 1	2390 2	1170 9		N	1064	1165 0				313
*03	11222 X	3820	-0-	-7402	-0-	1636 1	701 2	1300 9		N	1182	1393 0				102
04	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-	183 4				N	NO RPT					102
RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA				WELL #: 1H	RRCID -> 298478	COMPL. DATE 03/25/2023	TOTAL	DEPTH	8022	PERF. 8406 - 16353						
11	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	89 1	8465 2	3222 9		N	2929	2804 0				555
12	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	105 1	7323 2	3766 9		N	3424	3606 0				373
01	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	92 1	5826 2	3351 9		N	3046	3090 0				329
*02	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	194 1	12255 2	4091 9		N	3719	3632 0				416
*03	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	162 1	11720 2	71 4		N	3027	3124 0				319
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-		3330 9			N	NO RPT					319
COTULLA EAST B ALLOCATION				WELL #: 13H	RRCID -> 298480	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL	DEPTH	8455	PERF. 8775 - 16826						
11	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	1096 1	14812 2	251 4		N	2382	2393 0				44
12	10447 X	10294	-0-	-153	-0-	1743 1	6286 2	118 4		N	1952	1971 0				25
01	10447 X	9431	-0-	-1016	-0-	685 1	6169 2	68 4		N	2281	2273 0				33
*02	9436 X	6644	-0-	-2792	-0-	560 1	4088 2	32 4		N	1785	1795 0				23
*03	10447 X	7307	-0-	-3140	-0-	1411 1	3468 2	74 4		N	2140	2133 0				30
04	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-		2354 9			N	NO RPT					30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886																
ALTITO A 25A ALLOCATION C WELL #: 262H RRCID -> 298579 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 9450 - 18626																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	33840 X	10125	-0-	-23715	-0-	2711	1	126	4	4813	2	N	2250	2262	0	352
12	34968 X	12069	-0-	-22899	-0-	2923	1	208	4	5953	2	N	2714	2648	0	418
01	34968 X	11930	-0-	-23038	-0-	2693	1	200	4	6431	2	N	2369	2372	0	415
*02	31584 X	5135	-0-	-26449	-0-	1663	1	170	4	2180	2	N	1020	1152	0	283
*03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	1272	1	136	4	580	2	N	141	424	0	-0-
04	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					155	9	N	NO RPT			-0-
ALTITO B WELL #: 25H RRCID -> 298619 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 10225 - 15126																
11	SHUT IN	8209	-0-	8209	444172	2249	1	4	4	4636	2	N	1200	1195	0	55
12	SHUT IN	7158	-0-	7158	451330	575	1	36	4	5314	2	N	1121	1155	0	21
01	SHUT IN	7104	-0-	7104	458434	477	1	52	4	5450	2	N	1023	1027	0	17
*02	SHUT IN	6485	-0-	6485	464919	425	1	24	4	4846	2	N	1082	1078	0	21
*03	471618 X	6699	-0-	-464919	-0-	408	1	104	4	4963	2	N	1113	1109	0	25
04	34260 X	NO RPT	-0-	-34260	-0-					1224	9	N	NO RPT			25
MESSINES A WELL #: 1H RRCID -> 298639 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9834 - 20726																
11	0	74088	-0-	74088	1013321	3352	1	2628	4	59272	2	N	8033	8127	1	150
12	0	69527	-0-	69527	1082848	2912	1	462	4	57973	2	N	7436	7375	1	211
01	1144180 X	61332	-0-	-1082848	-0-	2561	1	406	4	51731	2	N	6031	6125	1	117
*02	49056 X	48769	-0-	-287	-0-	6758	1	370	4	36485	2	N	4687	4640	1	164
*03	54312 X	47570	-0-	-6742	-0-	2474	1	433	4	5156	9	N	5598	5650	1	112
04	52560 X	NO RPT	-0-	-52560	-0-					6158	9	N	NO RPT			112
ALTITO A 25A ALLOCATION A WELL #: 260H RRCID -> 298657 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9450 - 16301																
11	0	10652	-0-	10652	432861	2742	1	130	4	4870	2	N	2645	2630	0	400
12	443290 X	10429	-0-	-432861	-0-	2478	1	175	4	5044	2	N	2484	2402	0	482
01	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	2508	1	188	4	6019	2	N	2660	2682	0	460
*02	8792 X	5864	-0-	-2928	-0-	1876	1	194	4	2333	2	N	1328	1372	0	416
*03	9734 X	1352	-0-	-8382	-0-	857	1	103	4	1461	9	N	-0-	416	0	-0-
04	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-							N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC GARCIA A UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 102886 101H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL	DEPTH	CNTY: KARNES 8932 PERF. 9314 - 20201			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	0	27501	-0-	27501	514561	1515	1	20453	2	N	4720	4743	0		87	
12	540892 X	26331	-0-	-514561	-0-	341	4	5192	9							
01	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	4607	1	16668	2	N	4306	4341	0		52	
*02	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	319	4	4737	9							
*03	4433 X	2692	-0-	-1741	-0-	1709	1	15366	2	N	3672	3685	0		39	
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	163	4	4039	9							
						1684	1	12243	2	N	2723	2724	0		38	
						132	4	2995	9							
						491	1	1645	2	N	496	534	0		-0-	
						10	4	546	9							
										N	NO RPT				-0-	
GARCIA A UNIT				WELL #:	102H	RRCID ->	298674				COMPL. DATE 01/10/2024	TOTAL	DEPTH	8954	PERF. 9121 - 19926	
11	0	33471	-0-	33471	488213	1969	1	26593	2	N	4053	4065	0		75	
12	520978 X	32765	-0-	-488213	-0-	451	4	4458	9							
01	29185 X	29185	-0-	-0-	-0-	5880	1	21805	2	N	4250	4273	0		52	
*02	28250 X	28250	-0-	-0-	-0-	405	4	4675	9							
*03	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	2415	1	21690	2	N	4417	4418	0		51	
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	221	4	4859	9							
						2893	1	20729	2	N	4030	4051	0		30	
						195	4	4433	9							
						1668	1	4842	2	N	655	685	0		-0-	
						19	4	721	9							
										N	NO RPT				-0-	
ALTITO A D				WELL #:	263H	RRCID ->	298684				COMPL. DATE 12/17/2024	TOTAL	DEPTH	9184	PERF. N/A	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*03	SHUT IN	3567	-0-	3567	3567	300	1	531	2	N	2472	1885	0		587	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3567	17	4	2719	9							
										N	NO RPT				587	
ALTITO A E				WELL #:	264H	RRCID ->	298685				COMPL. DATE 12/31/2024	TOTAL	DEPTH	9157	PERF. N/A	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*03	SHUT IN	2987	-0-	2987	2987	211	1	420	2	N	2133	1597	0		536	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2987	10	4	2346	9							
										N	NO RPT				536	
ALTITO D A				WELL #:	401H	RRCID ->	298697				COMPL. DATE 11/25/2024	TOTAL	DEPTH	9420	PERF. N/A	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ALTITO D B				WELL #:	402H	RRCID ->	298698				COMPL. DATE 12/03/2024	TOTAL	DEPTH	9403	PERF. N/A	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886													
BALLOON HOUND A				WELL #: 1H		RRCID -> 298723		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 8997		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BALLOON HOUND B				WELL #: 2H		RRCID -> 298724		COMPL. DATE 09/18/2024		TOTAL DEPTH 9080		PERF. N/A					
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MALTSBERGER				WELL #: 149H		RRCID -> 298734		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 9881 - 19850					
11	SHUT IN	30399	-0-	30399	1294001	1915	1	25532	2	N	2521	2482	0			146	
						179	4	2773	9								
12	SHUT IN	30534	-0-	30534	1324535	1710	1	25372	2	N	2999	3094	0			51	
						153	4	3299	9								
01	SHUT IN	33414	-0-	33414	1357949	1208	1	28300	2	N	3266	3244	0			73	
						313	4	3593	9								
*02	SHUT IN	29280	-0-	29280	1387229	923	1	25177	2	N	2589	2590	0			72	
						332	4	2848	9								
*03	1419911 X	32682	-0-	-1387229	-0-	1000	1	28176	2	N	2886	2893	0			65	
						331	4	3175	9								
04	81870 X	NO RPT	-0-	-81870	-0-					N	NO RPT					65	
MALTSBERGER				WELL #: 155H		RRCID -> 298735		COMPL. DATE 03/03/2023		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 9976 - 20025					
11	SHUT IN	34360	-0-	34360	1369480	2177	1	29052	2	N	2658	2652	0			131	
						207	4	2924	9								
12	SHUT IN	33580	-0-	33580	1403060	1921	1	28559	2	N	2661	2746	0			46	
						173	4	2927	9								
01	SHUT IN	36638	-0-	36638	1439698	1363	1	31942	2	N	2708	2692	0			62	
						354	4	2979	9								
*02	SHUT IN	32874	-0-	32874	1472572	1059	1	28860	2	N	2342	2332	0			72	
						379	4	2576	9								
*03	1509459 X	36887	-0-	-1472572	-0-	1156	1	32591	2	N	2506	2527	0			51	
						383	4	2757	9								
04	73500 X	NO RPT	-0-	-73500	-0-					N	NO RPT					51	
ZAPPENDUSTER A				WELL #: 1H		RRCID -> 298746		COMPL. DATE 01/22/2025		TOTAL DEPTH 9613		PERF. N/A					
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 102886															
WELL #: 37H RRCID -> 298747 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10464 - 18726															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	31274	-0-	31274	31274	1009	1	25089	2	N	4549	4266	0		283
						172	4	5004	9						
01	SHUT IN	115415	-0-	115415	146689	2741	1	93573	2	N	16421	16347	0		357
						1038	4	18063	9						
*02	SHUT IN	114913	-0-	114913	261602	2321	1	96178	2	N	13754	13753	0		358
						1285	4	15129	9						
*03	378275 X	116673	-0-	-261602	-0-	2373	1	99946	2	N	11976	12095	0		239
						1180	4	13174	9						
04	105750 X	NO RPT	-0-	-105750	-0-					N	NO RPT				239
MALTSBERGER															
WELL #: 156H RRCID -> 298777 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9915 - 19151															
11	0	18602	-0-	18602	634889	877	1	14721	2	N	2637	2601	0		133
						103	4	2901	9						
12	654257 X	19368	-0-	-634889	-0-	754	1	14543	2	N	3622	3683	0		72
						87	4	3984	9						
01	43896 X	19802	-0-	-24094	-0-	470	1	16056	2	N	2807	2815	0		64
						188	4	3088	9						
*02	39648 X	17825	-0-	-21823	-0-	348	1	14432	2	N	2597	2595	0		66
						188	4	2857	9						
*03	43896 X	19052	-0-	-24844	-0-	380	1	15969	2	N	2286	2302	0		50
						188	4	2515	9						
04	42480 X	NO RPT	-0-	-42480	-0-					N	NO RPT				50
MALTSBERGER															
WELL #: 1916H RRCID -> 298807 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10425 - 21376															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	54957	-0-	54957	54957	1891	1	46361	2	N	5804	5546	0		258
						321	4	6384	9						
01	SHUT IN	157938	-0-	157938	212895	4000	1	136908	2	N	14082	14019	0		321
						1540	4	15490	9						
*02	SHUT IN	166234	-0-	166234	379129	3546	1	147015	2	N	12474	12475	0		320
						1952	4	13721	9						
*03	545896 X	166767	-0-	-379129	-0-	3569	1	150088	2	N	10331	10441	0		210
						1746	4	11364	9						
04	118410 X	NO RPT	-0-	-118410	-0-					N	NO RPT				210
MALTSBERGER															
WELL #: 49H RRCID -> 298833 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9980 - 20031															
11	SHUT IN	33634	-0-	33634	1334706	2054	1	27384	2	N	3640	3632	0		171
						192	4	4004	9						
12	SHUT IN	33208	-0-	33208	1367914	1825	1	27128	2	N	3719	3827	0		63
						164	4	4091	9						
01	SHUT IN	36521	-0-	36521	1404435	1300	1	30458	2	N	4023	3991	0		95
						338	4	4425	9						
*02	SHUT IN	32905	-0-	32905	1437340	1001	1	27282	2	N	3876	3847	0		124
						358	4	4264	9						
*03	1474089 X	36749	-0-	-1437340	-0-	1058	1	29819	2	N	5019	5030	0		113
						351	4	5521	9						
04	81690 X	NO RPT	-0-	-81690	-0-					N	NO RPT				113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT A-1				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 96H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 298875	COMPL. DATE 03/18/2021	TOTAL	DEPTH	9720	PERF.	9803	- 17602				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	76200 X	3447	-0-	-72753	-0-	1523 649 4	1 915 9	360 915 9	2 9	N	832	831	0			79
12	78740 X	5132	-0-	-73608	-0-	2229 455 4	1 894 9	1554 894 9	2 9	N	813	799	0			93
01	78740 X	4941	-0-	-73799	-0-	2196 829 4	1 977 9	939 977 9	2 9	N	888	964	0			17
*02	71120 X	3413	-0-	-67707	-0-	1713 843 4	1 771 9	86 771 9	2 9	N	701	704	0			14
*03	78740 X	3375	-0-	-75365	-0-	1928 679 4	1 608 9	160 608 9	2 9	N	553	566	0			1
04	76200 X	NO RPT	-0-	-76200	-0-					N	NO RPT					1
ALTITO B				WELL #:	24H	RRCID -> 298879	COMPL. DATE 12/05/2022	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10100	- 15142			
11	SHUT IN	9150	-0-	9150	441553	2629 4 4	1 1274 9	5243 1274 9	2 9	N	1158	1163	0			53
12	SHUT IN	6734	-0-	6734	448287	545 20 4	1 1090 9	5079 1090 9	2 9	N	991	1028	0			16
01	SHUT IN	5560	-0-	5560	453847	370 37 4	1 925 9	4228 925 9	2 9	N	841	844	0			13
*02	SHUT IN	6593	-0-	6593	460440	433 34 4	1 1184 9	4942 1184 9	2 9	N	1076	1068	0			21
*03	466788 X	6348	-0-	-460440	-0-	380 111 4	1 1247 9	4610 1247 9	2 9	N	1134	1128	0			27
04	34260 X	NO RPT	-0-	-34260	-0-					N	NO RPT					27
WARRIOR A				WELL #:	1H	RRCID -> 298891	COMPL. DATE 02/04/2025	TOTAL	DEPTH	9295	PERF.	N/A				
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WARRIOR B				WELL #:	2H	RRCID -> 298892	COMPL. DATE 02/13/2025	TOTAL	DEPTH	9291	PERF.	N/A				
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRIGGS RANCH				WELL #:	108H	RRCID -> 298900	COMPL. DATE 06/10/2024	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	N/A				
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHALKLINE GHOST B				WELL #:	2H	RRCID -> 298924	COMPL. DATE 01/11/2025	TOTAL	DEPTH	9577	PERF.	9985	- 19076			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	34765	-0-	34765	34765	1707 301 4	1 15002 9	17755 15002 9	2 9	N	13638	12895	0			743
*02	SHUT IN	97295	-0-	97295	132060	5900 2446 4	1 34521 9	54428 34521 9	2 9	N	31383	31498	0			628
*03	244781 X	112721	-0-	-132060	-0-	7055 858 4	1 34058 9	70750 34058 9	2 9	N	30962	31006	0			584
04	71130 X	NO RPT	-0-	-71130	-0-					N	NO RPT					584

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HARPER ALLOCATION A														CNTY: KARNES									
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 101H														ASSOCIATED RRCID -> 298943									
COMPL. DATE 12/21/2024														CAPACITY TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9045 - 22451									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	SHUT IN	1216	-0-	1216	1216	12	1	287	2	N	833	657	0			176							
						1	4	916	9														
01	SHUT IN	29063	-0-	29063	30279	949	1	8217	2	N	18000	17968	0			208							
						97	4	19800	9														
*02	SHUT IN	27646	-0-	27646	57925	1180	1	8843	2	N	15971	15811	0			368							
						55	4	17568	9														
*03	113000 X	55075	-0-	-57925	-0-	5908	1	14666	2	N	31070	31002	0			436							
						324	4	34177	9														
04	34620 X	NO RPT	-0-	-34620	-0-					N	NO RPT					436							
ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION														WELL #: 247H									
COMPL. DATE 03/15/2025														ASSOCIATED RRCID -> 298946									
TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A														CAPACITY									
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
MALTSBERGER														WELL #: 140H									
COMPL. DATE 08/02/2023														ASSOCIATED RRCID -> 298958									
TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9950 - 18200														CAPACITY									
11	0	32928	-0-	32928	601326	1666	1	27928	2	N	2852	2840	0			132							
						197	4	3137	9														
12	634007 X	32681	-0-	-601326	-0-	1467	1	28500	2	N	2318	2414	0			36							
						164	4	2550	9														
01	39432 X	34571	-0-	-4861	-0-	910	1	31016	2	N	2086	2072	0			50							
						350	4	2295	9														
*02	35616 X	29918	-0-	-5698	-0-	648	1	26848	2	N	1871	1863	0			58							
						364	4	2058	9														
*03	39432 X	36623	-0-	-2809	-0-	791	1	33263	2	N	1976	1992	0			42							
						395	4	2174	9														
04	38160 X	NO RPT	-0-	-38160	-0-					N	NO RPT					42							
BRIGGS RANCH														WELL #: 110H									
COMPL. DATE 06/02/2024														ASSOCIATED RRCID -> 298959									
TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A														CAPACITY									
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
MALTSBERGER														WELL #: 48H									
COMPL. DATE 08/02/2023														ASSOCIATED RRCID -> 298971									
TOTAL DEPTH 9495 PERF.10000 - 18351														CAPACITY									
11	0	17405	-0-	17405	607188	852	1	14306	2	N	1952	1953	0			89							
						100	4	2147	9														
12	623513 X	16325	-0-	-607188	-0-	715	1	13692	2	N	1669	1730	0			28							
						82	4	1836	9														
01	56327 X	17214	-0-	-39113	-0-	431	1	14730	2	N	1718	1709	0			37							
						163	4	1890	9														
*02	50876 X	15936	-0-	-34940	-0-	332	1	13706	2	N	1565	1561	0			41							
						176	4	1722	9														
*03	56327 X	17987	-0-	-38340	-0-	375	1	15737	2	N	1537	1545	0			33							
						184	4	1691	9														
04	54510 X	NO RPT	-0-	-54510	-0-					N	NO RPT					33							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 175H			ASSOCIATED RRCID -> 298972		CAPACITY COMPL. DATE 12/05/2024				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9851 PERF.10310 - 22276			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT IN	32736	-0-	-0-	32736	32736		1283	1	13813	2	N	16011	15252 0	759
								28	4	17612	9				
01	SHUT IN	88012	-0-	-0-	88012	120748		3639	1	41092	2	N	38976	39106 0	629
								407	4	42874	9				
*02	SHUT IN	89640	-0-	-0-	89640	210388		4162	1	47400	2	N	34378	34344 0	663
								262	4	37816	9				
*03	322586 X	112198	-0-	-0-	-210388	-0-		5516	1	67461	2	N	34157	34146 0	674
								1648	4	37573	9				
04	68850 X	NO RPT	-0-	-0-	-68850	-0-					N	NO RPT			674
ALTITO B			WELL #: 154H			RRCID -> 298973		COMPL. DATE 12/05/2024				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10230 - 22676			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT IN	32671	-0-	-0-	32671	32671		1399	1	15227	2	N	14557	13839 0	718
								32	4	16013	9				
01	SHUT IN	94107	-0-	-0-	94107	126778		4230	1	47859	2	N	37752	37881 0	589
								491	4	41527	9				
*02	SHUT IN	88733	-0-	-0-	88733	215511		4166	1	47408	2	N	33557	33481 0	664
								246	4	36913	9				
*03	327925 X	112414	-0-	-0-	-215511	-0-		5483	1	67122	2	N	34686	34657 0	693
								1654	4	38155	9				
04	67110 X	NO RPT	-0-	-0-	-67110	-0-					N	NO RPT			693
HARPER-DIETZE B			WELL #: 102H			RRCID -> 298979		COMPL. DATE 12/21/2024				TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9045 - 16051			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT IN	1671	-0-	-0-	1671	1671		17	1	399	2	N	1139	952 0	187
								2	4	1253	9				
01	SHUT IN	27460	-0-	-0-	27460	29131		830	1	7252	2	N	17540	17516 0	211
								84	4	19294	9				
*02	SHUT IN	25011	-0-	-0-	25011	54142		1050	1	7680	2	N	14768	14693 0	286
								36	4	16245	9				
*03	89719 X	35577	-0-	-0-	-54142	-0-		3692	1	10454	2	N	19303	19292 0	297
								198	4	21233	9				
04	31860 X	NO RPT	-0-	-0-	-31860	-0-					N	NO RPT			297
CHALKLINE GHOST A			WELL #: 1H			RRCID -> 299001		COMPL. DATE 01/13/2025				TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9770 - 22901			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SHUT IN	35121	-0-	-0-	35121	35121		1983	1	20367	2	N	11280	10551 0	729
								363	4	12408	9				
*02	SHUT IN	113601	-0-	-0-	113601	148722		7293	1	67310	2	N	32707	32740 0	696
								3020	4	35978	9				
*03	277179 X	128457	-0-	-0-	-148722	-0-		7951	1	79563	2	N	36324	36271 0	749
								987	4	39956	9				
04	82110 X	NO RPT	-0-	-0-	-82110	-0-					N	NO RPT			749

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886										
MALTSBERGER D ALLOCATION				WELL #:	74H	RRCID ->	299047	COMPL. DATE	12/10/2024	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.10535	- 22175	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT IN	29358	-0-	29358	29358	905	1	22278	2	N	5474	5178	0		296
						154	4	6021	9						
01	SHUT IN	97389	-0-	97389	126747	2160	1	74505	2	N	18100	17941	0		455
						814	4	19910	9						
*02	SHUT IN	111334	-0-	111334	238081	2113	1	87603	2	N	18589	18537	0		507
						1170	4	20448	9						
*03	359634 X	121553	-0-	-238081	-0-	2322	1	97745	2	N	18492	18581	0		418
						1145	4	20341	9						
04	75570 X	NO RPT	-0-	-75570	-0-					N	NO RPT				418
GARCIA B UNIT				WELL #:	32H	RRCID ->	299062	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL	DEPTH	8862	PERF. 8900	- 18751	
11	46350 X	13110	-0-	-33240	-0-	693	1	9325	2	N	2668	2681	0		55
						157	4	2935	9						
12	47895 X	15181	-0-	-32714	-0-	2581	1	9499	2	N	2655	2676	0		34
						180	4	2921	9						
01	47895 X	13998	-0-	-33897	-0-	1124	1	10086	2	N	2434	2442	0		26
						111	4	2677	9						
*02	43260 X	12528	-0-	-30732	-0-	1236	1	8871	2	N	2130	2131	0		25
						78	4	2343	9						
*03	47895 X	5517	-0-	-42378	-0-	1394	1	3025	2	N	960	985	0		-0-
						42	4	1056	9						
04	46350 X	NO RPT	-0-	-46350	-0-					N	NO RPT				-0-
GARCIA B UNIT				WELL #:	21H	RRCID ->	299072	COMPL. DATE	01/31/2016	TOTAL	DEPTH	8874	PERF. 9009	- 19112	
05	0 W	337	-0-	337	81362	24	1	275	2	N	33	33	0		-0-
						2	4	36	9						
06	0 W	1152	-0-	1152	82514	74	1	1003	2	N	43	43	0		-0-
						28	4	47	9						
07	0 W	699	-0-	699	83213	10	1	117	2	N	516	510	0		6
						4	4	568	9						
08	0 W	750	-0-	750	83963	7	1	84	2	N	598	602	0		2
						1	4	658	9						
09	0 W	626	-0-	626	84589	18	1	211	2	N	358	351	0		9
						3	4	394	9						
10	0 W	1091	-0-	1091	85680	14	1	179	2	N	815	806	0		18
						1	4	897	9						
11	0 W	867	-0-	867	86547	13	1	178	2	N	611	614	0		15
						4	4	672	9						
12	0 W	1373	-0-	1373	87920	77	1	261	2	N	935	937	0		13
						6	4	1029	9						
01	0 W	1710	-0-	1710	89630	55	1	479	2	N	1064	1065	0		12
						6	4	1170	9						
02	0 W	1651	-0-	1651	91281	87	1	617	2	N	855	859	0		8
						6	4	941	9						
*03	0 W	257	-0-	257	91538	29	1	93	2	N	122	130	0		-0-
						1	4	134	9						
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	91538					N	NO RPT				-0-
ZAPPENDUSTER B				WELL #:	2H	RRCID ->	299076	COMPL. DATE	01/11/2025	TOTAL	DEPTH	9639	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886														
ZAPPENDUSTER C				WELL #: 3H		RRCID -> 299077		COMPL. DATE 01/02/2025		TOTAL DEPTH 9654		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HIXON 3 UNIT					WELL #: 3H	RRCID -> 299079		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 10027 - 15154						
11	38010 X	NO RPT	-0-	-38010	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	39277 X	NO RPT	-0-	-39277	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	39277 X	NO RPT	-0-	-39277	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	35476 X	1464	-0-	-34012	-0-		174	1	549	2	N	659	613	0			49	
							16	4	725	9								
*03	39277 X	2534	-0-	-36743	-0-		371	1	1376	2	N	652	668	0			33	
							70	4	717	9								
04	38010 X	NO RPT	-0-	-38010	-0-						N	NO RPT					33	
RITCHIE FARMS					WELL #: 169H	RRCID -> 299082		COMPL. DATE 06/13/2018		TOTAL DEPTH 7674		PERF. 8390 - 17759						
*05	32705 X	4558	-0-	-28147	-0-		39	1	3827	2	N	617	628	0			83	
							13	4	679	9								
*06	31650 X	4983	-0-	-26667	-0-		25	1	4354	2	N	549	549	0			83	
							604	9										
*07	32705 X	4154	-0-	-28551	-0-		25	1	3436	2	N	613	631	0			65	
							19	4	674	9								
*08	32705 X	3831	-0-	-28874	-0-		16	1	3247	2	N	516	507	0			74	
							568	9										
*09	31650 X	3332	-0-	-28318	-0-		14	1	2773	2	N	495	502	0			67	
							545	9										
*10	32705 X	4052	-0-	-28653	-0-		19	1	3524	2	N	463	459	0			71	
							509	9										
*11	31650 X	4748	-0-	-26902	-0-		44	1	4130	2	N	522	504	0			89	
							574	9										
*12	32705 X	4811	-0-	-27894	-0-		61	1	4176	2	N	522	555	0			56	
							574	9										
*01	32705 X	5440	-0-	-27265	-0-		77	1	4843	2	N	473	469	0			60	
							520	9										
*02	29540 X	4052	-0-	-25488	-0-		56	1	3523	2	N	430	432	0			58	
							473	9										
*03	32705 X	2825	-0-	-29880	-0-		33	1	2383	2	N	361	389	0			30	
							12	4	397	9								
*04	31650 X	NO RPT	-0-	-31650	-0-						N	NO RPT					30	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HINOJOSA A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 26H	ASSOCIATED RRCID -> 299083	CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2014				TOTAL DEPTH	7814	PERF. 7722 - 12893	CNTY: KARNES	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*05	32147 X	1991	-0-	-30156	-0-	389 1 25 4	1278 2 299 9	N	272	261 0		28		
*06	31110 X	2873	-0-	-28237	-0-	555 1 37 4	1995 2 286 9	N	260	269 0		19		
*07	32147 X	2068	-0-	-30079	-0-	458 1 26 4	1256 2 328 9	N	298	295 0		22		
*08	32147 X	1959	-0-	-30188	-0-	483 1 24 4	1167 2 285 9	N	259	262 0		19		
*09	31110 X	1716	-0-	-29394	-0-	439 1 20 4	989 2 268 9	N	244	242 0		21		
*10	32147 X	1231	-0-	-30916	-0-	276 1 12 4	644 2 299 9	N	272	263 0		30		
*11	31110 X	1630	-0-	-29480	-0-	423 1 18 4	922 2 267 9	N	243	250 0		23		
*12	32147 X	869	-0-	-31278	-0-	187 1 8 4	368 2 306 9	N	278	265 0		36		
*01	32147 X	1431	-0-	-30716	-0-	463 1 20 4	656 2 292 9	N	265	268 0		33		
*02	29036 X	1609	-0-	-27427	-0-	442 1 19 4	896 2 252 9	N	229	240 0		22		
*03	32147 X	1416	-0-	-30731	-0-	385 1 17 4	733 2 281 9	N	255	248 0		29		
04	31110 X	NO RPT	-0-	-31110	-0-			N	NO RPT			29		
RITCHIE FARMS				WELL #: 165H	RRCID -> 299097	COMPL. DATE 07/02/2018				TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8197 - 17937		
*05	32705 X	668	-0-	-32037	-0-	3 1 1 4	266 2 398 9	N	362	365 0		47		
*06	31650 X	3566	-0-	-28084	-0-	18 1 508 9	3040 2	N	462	430 0		79		
*07	32705 X	3806	-0-	-28899	-0-	23 1 22 4	3172 2 589 9	N	535	560 0		54		
*08	32705 X	4760	-0-	-27945	-0-	20 1 635 9	4105 2	N	577	519 0		112		
*09	31650 X	4158	-0-	-27492	-0-	18 1 620 9	3520 2	N	564	620 0		56		
*10	32705 X	3744	-0-	-28961	-0-	17 1 477 9	3250 2	N	434	431 0		59		
*11	31650 X	4419	-0-	-27231	-0-	41 1 493 9	3885 2	N	448	431 0		76		
*12	32705 X	4112	-0-	-28593	-0-	52 1 512 9	3548 2	N	465	487 0		54		
*01	32705 X	3869	-0-	-28836	-0-	52 1 551 9	3266 2	N	501	484 0		71		
*02	29540 X	4050	-0-	-25490	-0-	55 1 510 9	3485 2	N	464	472 0		63		
*03	32705 X	4436	-0-	-28269	-0-	50 1 19 4	3627 2 740 9	N	673	637 0		99		
*04	31650 X	NO RPT	-0-	-31650	-0-			N	NO RPT			99		
MALTSBERGER				WELL #: 152H	RRCID -> 299104	COMPL. DATE 01/09/2023				TOTAL DEPTH	9739	PERF. 10070 - 20125		
11	SHUT IN	33219	-0-	33219	1288037	2060 1 193 4	27446 2 3520 9	N	3200	3197 0		146		
12	SHUT IN	32494	-0-	32494	1320531	1821 1 164 4	27104 2 3405 9	N	3095	3187 0		54		
01	SHUT IN	36063	-0-	36063	1356594	1300 1 339 4	30451 2 3973 9	N	3612	3581 0		85		
*02	SHUT IN	32421	-0-	32421	1389015	997 1 357 4	27181 2 3886 9	N	3533	3506 0		112		
*03	1424262 X	35247	-0-	-1389015	-0-	1048 1 347 4	29527 2 4325 9	N	3932	3951 0		93		
04	77700 X	NO RPT	-0-	-77700	-0-			N	NO RPT			93		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
COTULLA EAST A ALLOCATION				WELL #: 12H		RRCID -> 299115		COMPL. DATE 02/13/2023		TOTAL DEPTH		8417 PERF. 8650 - 16335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	28489 X	8405	-0-	-20084	-0-	427 1	4888 2	37 4	N	2775	2779 0		32
*06	27570 X	7977	-0-	-19593	-0-	377 1	4893 2	81 4	N	2387	2393 0		26
*07	28489 X	8330	-0-	-20159	-0-	431 1	5187 2	157 4	N	2323	2322 0		27
*08	28489 X	8773	-0-	-19716	-0-	479 1	5807 2	94 4	N	2175	2167 0		35
*09	27570 X	8201	-0-	-19369	-0-	521 1	5090 2	449 4	N	1946	1950 0		31
*10	28489 X	8447	-0-	-20042	-0-	434 1	5676 2	76 4	N	2055	2044 0		42
*11	27570 X	8031	-0-	-19539	-0-	407 1	5519 2	95 4	N	1827	1835 0		34
*12	28489 X	6442	-0-	-22047	-0-	1070 1	3479 2	81 4	N	1647	1657 0		24
*01	28489 X	5421	-0-	-23068	-0-	305 1	2711 2	29 4	N	2160	2159 0		25
*02	25732 X	5891	-0-	-19841	-0-	464 1	3313 2	28 4	N	1896	1906 0		15
*03	28489 X	5802	-0-	-22687	-0-	1008 1	2336 2	47 4	N	2192	2186 0		21
04	27570 X	NO RPT	-0-	-27570	-0-				N	NO RPT			21
MALTSBERGER UNIT D													
				WELL #: 106H	RRCID -> 299122	COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH		9743 PERF. 9964 - 20413			
*05	112313 X	2646	-0-	-109667	-0-	546 1	1983 2	89 4	N	25	28 0		1
*06	108690 X	2537	-0-	-106153	-0-	525 1	1936 2	62 4	N	13	12 0		2
*07	112313 X	2772	-0-	-109541	-0-	673 1	1981 2	99 4	N	17	15 0		4
*08	112313 X	2322	-0-	-109991	-0-	547 1	1714 2	35 4	N	24	24 0		4
*09	108690 X	2502	-0-	-106188	-0-	573 1	1882 2	33 4	N	13	16 0		1
*10	112313 X	1662	-0-	-110651	-0-	318 1	1271 2	47 4	N	24	20 0		5
*11	108690 X	-0-	-0-	-108690	-0-				N	-0-	5 0		-0-
*12	112313 X	4264	-0-	-108049	-0-	850 1	3372 2	28 4	N	13	13 0		-0-
*01	112313 X	2816	-0-	-109497	-0-	567 1	2161 2	59 4	N	26	26 0		-0-
*02	101444 X	2808	-0-	-98636	-0-	352 1	2330 2	106 4	N	18	16 0		2
*03	112313 X	3617	-0-	-108696	-0-	515 1	3007 2	41 4	N	49	49 0		2
04	108690 X	NO RPT	-0-	-108690	-0-				N	NO RPT			2
CUTTHROAT B													
				WELL #: 2H	RRCID -> 299152	COMPL. DATE 03/09/2025		TOTAL DEPTH		9747 PERF. N/A			
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-CARDEN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 2H	ASSOCIATED RRCID -> 299153	CAPACITY COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH	CNTY: KARNES 9321 PERF. 9536 - 14608			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	14756 X	726	-0-	-14030	-0-	179 1 9 4	344 2 194 9			N	176	202 0		36	
*06	14280 X	842	-0-	-13438	-0-	241 1 11 4	430 2 160 9			N	145	145 0		36	
*07	14756 X	1568	-0-	-13188	-0-	521 1 2 4	857 2 188 9			N	171	170 0		37	
*08	14756 X	809	-0-	-13947	-0-	222 1 2 4	303 2 282 9			N	256	235 0		58	
*09	14280 X	513	-0-	-13767	-0-	122 1 1 4	156 2 234 9			N	213	221 0		50	
*10	14756 X	844	-0-	-13912	-0-	225 1 6 4	391 2 222 9			N	202	157 0		95	
*11	14280 X	552	-0-	-13728	-0-	124 1 9 4	188 2 231 9			N	210	227 0		78	
*12	14756 X	715	-0-	-14041	-0-	190 1 255 9	270 2 203 2			N	232	214 0		96	
*01	14756 X	639	-0-	-14117	-0-	192 1 12 4	203 2 232 9			N	211	216 0		91	
*02	13328 X	569	-0-	-12759	-0-	167 1 9 4	173 2 220 9			N	200	189 0		102	
*03	14756 X	569	-0-	-14187	-0-	168 1 5 4	194 2 202 9			N	184	218 0		68	
04	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT			68	
CUTTHROAT C				WELL #:	3H	RRCID -> 299154	COMPL. DATE 02/27/2025	TOTAL DEPTH	10031	PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CUTTHROAT B				WELL #:	2H	RRCID -> 299258	COMPL. DATE 03/09/2025	TOTAL DEPTH	9747	PERF. N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WHITWELL L UNIT				WELL #:	66H	RRCID -> 299278	COMPL. DATE 07/17/2018	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 8341 - 14515					
05	0 W	5128	-0-	5128	527079	4369 2 743 9	16 4	675	666 0					43	
06	0 W	4885	-0-	4885	531964	4201 2 657 9	27 4	597	600 0					40	
07	0 W	5050	-0-	5050	537014	4308 2 733 9	9 4	666	672 0					34	
08	0 W	4894	-0-	4894	541908	4125 2 760 9	9 4	691	687 0					38	
09	0 W	4370	-0-	4370	546278	16 1 12 4	3642 2 700 9	636	635 0					39	
10	0 W	5402	-0-	5402	551680	77 1 3 4	4622 2 700 9	636	636 0					39	
11	0 W	4955	-0-	4955	556635	81 1 5 4	4191 2 678 9	616	614 0					41	
12	0 W	5213	-0-	5213	561848	94 1 1 4	4417 2 701 9	637	636 0					42	
01	0 W	4122	-0-	4122	565970	79 1 4 4	3400 2 639 9	581	589 0					34	
02	0 W	4683	-0-	4683	570653	90 1 5 4	3905 2 683 9	621	628 0					27	
03	0 W	2892	-0-	2892	573545	65 1 27 4	2460 2 340 9	309	336 0					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	573545					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL H UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 54H	ASSOCIATED RRCID ->	299279	CAPACITY COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL	DEPTH	7913	PERF.	8057 - 14358
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6101	-0-	6101	594198	5044 1038	2 9	19	4	N	944	934	0		58
06	0	W	5160	-0-	5160	599358	4226 904	2 9	30	4	N	822	830	0		50
07	0	W	5808	-0-	5808	605166	4792 1005	2 9	11	4	N	914	907	0		57
08	0	W	6327	-0-	6327	611493	5132 1183	2 9	12	4	N	1075	1067	0		65
09	0	W	5540	-0-	5540	617033	22 15	1 4	4446 1057	2 9	N	961	968	0		58
10	0	W	7163	-0-	7163	624196	99 4	1 4	5954 1106	2 9	N	1005	1006	0		57
11	0	W	6144	-0-	6144	630340	97 6	1 4	5019 1022	2 9	N	929	920	0		66
12	0	W	6218	-0-	6218	636558	108 2	1 4	5067 1041	2 9	N	946	949	0		63
01	0	W	6989	-0-	6989	643547	131 9	1 4	5746 1103	2 9	N	1003	1010	0		56
02	0	W	5781	-0-	5781	649328	108 6	1 4	4722 945	2 9	N	859	876	0		39
03	0	W	4412	-0-	4412	653740	152 88	1 4	3317 855	2 9	N	777	764	0		52
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	653740					N	NO RPT				52
WHITWELL L UNIT				WELL #:	64H	RRCID ->	299280	COMPL. DATE 07/19/2018				TOTAL	DEPTH	7959	PERF.	8432 - 14724
*05	0	W	5456	-0-	5456	601378	4536 903	2 9	17	4	N	821	814	0		50
*06	0	W	5089	-0-	5089	606467	4239 824	2 9	26	4	N	749	748	0		51
*07	0	W	4618	-0-	4618	611085	3705 904	2 9	9	4	N	822	825	0		48
*08	0	W	5251	-0-	5251	616336	4314 927	2 9	10	4	N	843	844	0		47
*09	0	W	4024	-0-	4024	620360	16 11	1 4	3202 795	2 9	N	723	723	0		47
*10	0	W	5570	-0-	5570	625930	77 3	1 4	4631 859	2 9	N	781	784	0		44
*11	0	W	4949	-0-	4949	630879	79 5	1 4	4074 791	2 9	N	719	714	0		49
*12	0	W	4985	-0-	4985	635864	86 1	1 4	4073 825	2 9	N	750	746	0		53
*01	0	W	5099	-0-	5099	640963	95 6	1 4	4202 796	2 9	N	724	730	0		47
*02	0	W	4728	-0-	4728	645691	88 5	1 4	3798 837	2 9	N	761	772	0		36
*03	0	W	2447	-0-	2447	648138	51 20	1 4	1947 429	2 9	N	390	426	0		-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	648138					N	NO RPT				-0-
RITCHIE FARMS				WELL #:	167H	RRCID ->	299312	COMPL. DATE 06/30/2018				TOTAL	DEPTH	7748	PERF.	8032 - 17907
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES							
VERDUN OIL EF II LLC			//CONT.// 102886																
SCOTT-WILKINSON K UNIT			WELL #: 10H			RRCID -> 299326			COMPL. DATE 01/11/2013			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8265 - 14749							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CUTTHROAT D			WELL #: 4H			RRCID -> 299359			COMPL. DATE 03/12/2025			TOTAL DEPTH 9752 PERF. N/A							
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ALTITO A			WELL #: 240H			RRCID -> 299361			COMPL. DATE 04/16/2025			TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALTITO A			WELL #: 241H			RRCID -> 299364			COMPL. DATE 04/26/2025			TOTAL DEPTH 9477 PERF. N/A							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EOG RESOURCES, INC.			253162			RRCID -> 291136			COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143							
EXELCO			WELL #: 3H																
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-						Y	-0-					-0-	
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-					-0-	
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	43	3	2	4	Y	97	93	0				4	
02	T. A.		561	-0-	561	561	107	9											
							144	3	4	4	Y	375	353	0	1	8		25	
03	T. A.		825	-0-	825	1386	413	9											
							1	1	224	3	Y	539	543	0	2	8		19	
							7	4	593	9									
04	T. A.		1563	-0-	1563	2949	1	1	465	3	Y	987	933	0	1	8		72	
							11	4	1086	9									
EXELCO			WELL #: 5H			RRCID -> 291137			COMPL. DATE 09/23/2011			TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497							
11	870	N	472	-0-	-398	-0-	226	3	4	4	Y	220	209	0	3	8		11	
							242	9											
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	1	1	182	3	Y	240	228	0	1	8		22	
							4	4	264	9									
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	Y	271	283	0				10	
							3	4	298	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	221	216	0				15	
							3	4	243	9									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	231	238	0				8	
							3	4	254	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	274	262	0				20	
							4	4	301	9									
EXELCO			WELL #: 9H			RRCID -> 291138			COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT														CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 253162																	
WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	87 1	693 3	297 9	Y		270	252 0				24	
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	110 1	811 3	235 9	Y		214	170 0				68	
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	78 1	1078 3	141 9	Y		128	186 0				10	
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	98 1	622 3	167 9	Y		152	147 0				15	
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	119 1	805 3	240 9	Y		218	217 0				16	
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	39 1	902 3	213 9	Y		194	193 0				17	
CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080																	
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	156 1	2096 3	805 9	Y		732	700 0				65	
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	177 1	2414 3	575 9	Y		523	422 0	1 8			165	
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	158 1	2110 3	539 9	Y		490	618 0				37	
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	198 1	2243 3	691 9	Y		628	605 0				60	
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	225 1	2259 3	700 9	Y		636	649 0	1 8			46	
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	76 1	2416 3	675 9	Y		614	607 0				53	
CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564																	
11	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	14 1	1568 3	338 9	Y		307	291 0				47	
12	1953 N	1456	-0-	-497	-0-	15 1	1185 3	253 9	Y		230	218 0				59	
01	2046 N	1053	-0-	-993	-0-	18 1	819 3	213 9	Y		194	234 0				19	
02	1736 N	811	-0-	-925	-0-	15 1	600 3	193 9	Y		175	174 0				20	
03	1457 N	829	-0-	-628	-0-	17 1	578 3	231 9	Y		210	213 0				17	
04	1020 N	428	-0-	-592	-0-	16 1	207 3	202 9	Y		184	184 0				17	
CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738																	
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	79 1	925 3	109 9	Y		99	97 0	1 8			9	
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	95 1	862 3	149 9	Y		135	101 0				43	
01	837 N	393	-0-	-444	-0-	165 1	18 3	207 9	Y		188	217 0				14	
02	1036 N	845	-0-	-191	-0-	120 1	566 3	157 9	Y		143	143 0				14	
03	1116 N	833	-0-	-283	-0-	152 1	500 3	179 9	Y		163	165 0				12	
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	47 1	659 3	144 9	Y		131	132 0				11	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.																			
CORNFIELD UNIT																			
										WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360	1	2	9	Y	2	7	0	1	8	-0-			
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	165	1	3	9	Y	3	2	0			1			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	1	0			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
CORNFIELD UNIT																			
WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910																			
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	80	1	1856	3	Y	170	165	0	1	8	15			
						3	4	187	9										
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	113	1	1514	3	Y	171	131	0	1	8	54			
						3	4	188	9										
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	153	1	1372	3	Y	225	262	0			17			
						4	4	248	9										
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	234	1	1670	3	Y	113	119	0			11			
						2	4	124	9										
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	530	1	7	3	Y	111	114	0			8			
						1	4	122	9										
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	122	1	5	3	Y	92	92	0			8			
						1	4	101	9										
TURKEY CREEK A																			
WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822																			
11	4770 X	4765	-0-	-5	-0-	437	1	2681	3	Y	1484	1486	0	3	8	187			
						15	4	1632	9										
12	4929 X	4923	-0-	-6	-0-	456	1	2771	3	Y	1528	1249	0	3	8	463			
						15	4	1681	9										
01	4929 X	4665	-0-	-264	-0-	453	1	2550	3	Y	1496	1639	0	2	8	318			
						16	4	1646	9										
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	388	1	2133	3	Y	1343	1408	0	1	8	252			
						13	4	1477	9										
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	449	1	2295	3	Y	1399	1441	0	1	8	209			
						14	4	1539	9										
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	346	1	2057	3	Y	1236	1245	0	1	8	199			
						12	4	1360	9										
TURKEY CREEK B																			
WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586																			
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	246	1	20	3	Y	137	141	0			17			
						2	4	151	9										
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	325	1	22	3	Y	145	118	0			44			
						2	4	160	9										
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	341	1	17	3	Y	141	155	0			30			
						2	4	155	9										
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	334	1	17	3	Y	129	135	0			24			
						2	4	142	9										
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	332	1	19	3	Y	135	139	0			20			
						2	4	149	9										
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	234	1	176	3	Y	151	147	0			24			
						2	4	166	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TURKEY CREEK C				//CONT.// 27135 700 253162	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: KARNES				
				WELL #:	3H	RRCID -> 291706	COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL	DEPTH 12308	PERF.12452	- 19031				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	223 15 4	1 1447 9	3693 1447 9	3 1447 9	Y	1315	1339 0	4 8			166
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	237 15 4	1 1463 9	3604 1463 9	3 1463 9	Y	1330	1090 0	3 8			403
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	235 15 4	1 1411 9	3266 1411 9	3 1411 9	Y	1283	1411 0	2 8			273
02	6496 X	4308	-0-	-2188	-0-	200 13 4	1 1284 9	2811 1284 9	3 1284 9	Y	1167	1219 0	2 8			219
03	7192 X	4635	-0-	-2557	-0-	216 13 4	1 1362 9	3044 1362 9	3 1362 9	Y	1238	1270 0	2 8			185
04	5370 X	5290	-0-	-80	-0-	372 13 4	1 1451 9	3454 1451 9	3 1451 9	Y	1319	1290 0	2 8			212
ZION C				WELL #:	3H	RRCID -> 291708	COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL	DEPTH 11773	PERF.11911	- 16879				
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	30 12 4	1 937 9	3360 937 9	3 937 9	Y	852	860 0	1 8			262
12	3968 X	3867	-0-	-101	-0-	32 11 4	1 943 9	2881 943 9	3 943 9	Y	857	534 0	1 8			584
01	3968 X	3705	-0-	-263	-0-	35 15 4	1 943 9	2712 943 9	3 943 9	Y	857	1236 0				205
02	3416 X	3301	-0-	-115	-0-	36 14 4	1 889 9	2362 889 9	3 889 9	Y	808	779 0				234
03	3782 X	3577	-0-	-205	-0-	30 13 4	1 908 9	2626 908 9	3 908 9	Y	825	838 0				221
04	3660 X	3206	-0-	-454	-0-	32 13 4	1 864 9	2297 864 9	3 864 9	Y	785	774 0				232
ZION A				WELL #:	1H	RRCID -> 291713	COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL	DEPTH 11696	PERF.12173	- 16671				
11	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	22 8 4	1 492 9	2102 492 9	3 492 9	Y	447	456 0	1 8			137
12	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	33 8 4	1 553 9	2152 553 9	3 553 9	Y	503	297 0	1 8			342
01	2914 X	2781	-0-	-133	-0-	38 11 4	1 556 9	2176 556 9	3 556 9	Y	505	726 0				121
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	29 11 4	1 466 9	1912 466 9	3 466 9	Y	424	422 0				123
03	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	24 10 4	1 497 9	2074 497 9	3 497 9	Y	452	454 0				121
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	25 10 4	1 433 9	2118 433 9	3 433 9	Y	394	398 0				117
TURKEY CREEK D				WELL #:	4H	RRCID -> 291714	COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL	DEPTH 12364	PERF.12453	- 19357				
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	288 10 4	1 1015 9	1611 1015 9	3 1015 9	Y	923	927 0	2 8			116
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	307 9 4	1 979 9	1583 979 9	3 979 9	Y	890	735 0	1 8			270
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	291 9 4	1 920 9	1375 920 9	3 920 9	Y	836	927 0	1 8			178
02	2408 X	2225	-0-	-183	-0-	223 8 4	1 831 9	1163 831 9	3 831 9	Y	755	790 0	1 8			142
03	2666 X	2460	-0-	-206	-0-	267 8 4	1 846 9	1339 846 9	3 846 9	Y	769	795 0	1 8			115
04	2580 X	2302	-0-	-278	-0-	282 7 4	1 671 9	1342 671 9	3 671 9	Y	610	626 0	1 8			98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. ZION B				//CONT.// //CONT.//	27135 700 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	2H	RRCID ->	291736	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11764	PERF.12217	- 16789				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		2280 N	2215 -0-	-65	-0-	17	1	1838	3	Y	321	322	0				99	
						7	4	353	9									
12		2356 N	2294 -0-	-62	-0-	26	1	1919	3	Y	311	197	0	1	8		212	
						7	4	342	9									
01		2356 N	1929 -0-	-427	-0-	26	1	1601	3	Y	269	417	0				64	
						6	4	296	9									
02		1848 N	1661 -0-	-187	-0-	24	1	1403	3	Y	208	212	0				60	
						5	4	229	9									
03		2046 N	1112 -0-	-934	-0-	21	1	921	3	Y	150	170	0				40	
						5	4	165	9									
04		1860 N	963 -0-	-897	-0-	24	1	779	3	Y	141	139	0				42	
						5	4	155	9									

DOSSETT B				WELL #:	2H	RRCID ->	291755	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL	DEPTH	9215	PERF.	9291	- 18829			
11		4626 X	4626 -0-	-0-	-0-	67	1	3245	3	Y	1183	1150	0	1	8		88	
						13	4	1301	9									
12		4224 X	4224 -0-	-0-	-0-	77	1	2978	3	Y	1049	963	0	1	8		173	
						15	4	1154	9									
01		4123 X	3408 -0-	-715	-0-	93	1	2358	3	Y	860	949	0				84	
						11	4	946	9									
02		3782 X	3782 -0-	-0-	-0-	87	1	2409	3	Y	1157	1167	0				74	
						13	4	1273	9									
03		4242 X	4242 -0-	-0-	-0-	73	1	2579	3	Y	1431	1433	0	1	8		71	
						16	4	1574	9									
04		3429 X	3429 -0-	-0-	-0-	51	1	2122	3	Y	1128	1124	0				75	
						15	4	1241	9									

QUETZAL A				WELL #:	1H	RRCID ->	291756	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	9771	PERF.	9860	- 21444			
11		4590 X	3754 -0-	-836	-0-	153	1	2749	3	Y	762	729	0	1	8		100	
						14	4	838	9									
12		5053 X	544 -0-	-4509	-0-	63	1	318	3	Y	145	227	0				18	
						3	4	160	9									
01		5053 X	-0- -0-	-5053	-0-					Y	-0-	18	0				-0-	
02		4116 X	162 -0-	-3954	-0-	24	3	2	4	Y	124	110	0				14	
						136	9											
03		4557 X	-0- -0-	-4557	-0-					Y	-0-	14	0				-0-	
04		3750 X	-0- -0-	-3750	-0-					Y	-0-						-0-	

QUETZAL D				WELL #:	4H	RRCID ->	291757	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	9846	PERF.	9896	- 21583			
11		4080 X	3416 -0-	-664	-0-	133	1	2392	3	Y	800	767	0				105	
						11	4	880	9									
12		3813 X	3525 -0-	-288	-0-	361	1	2083	3	Y	967	951	0	1	8		120	
						17	4	1064	9									
01		4216 X	3266 -0-	-950	-0-	514	1	1798	3	Y	857	847	0	1	8		129	
						11	4	943	9									
02		3556 X	3556 -0-	-0-	-0-	570	1	2104	3	Y	792	828	0	1	8		92	
						11	4	871	9									
03		4534 X	4534 -0-	-0-	-0-	428	1	2897	3	Y	1084	1027	0	1	8		148	
						17	4	1192	9									
04		3420 X	2632 -0-	-788	-0-	397	1	1469	3	Y	685	656	0				177	
						12	4	754	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.																	
QUETZAL B																	
WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	2220 X	1923	-0-	-297	-0-	130 6	1 4	1373 414	3 9	Y	376	381 0				49	
12	2015 X	419	-0-	-1596	-0-	61 2	1 4	243 113	3 9	Y	103	139 0				13	
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	13 0				-0-	
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-	
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-	
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-	
EVERGLADES B														WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429			
11	4080 X	3438	-0-	-642	-0-	172 11	1 4	2305 950	3 9	Y	864	866 0	2 8			42	
12	4216 X	4187	-0-	-29	-0-	218 13	1 4	2882 1074	3 9	Y	976	914 0	2 8			102	
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	183 15	1 4	3280 1102	3 9	Y	1002	1025 0	1 8			78	
02	4172 X	3574	-0-	-598	-0-	228 14	1 4	2091 1241	3 9	Y	1128	1126 0	1 8			79	
03	4619 X	437	-0-	-4182	-0-	287 2	1 4	10 138	3 9	Y	125	196 0	2 8			6	
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	6 0				-0-	
SILVERBRITE B														WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596			
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	20 6	1 4	2552 440	3 9	Y	400	387 0	1 8			67	
12	2418 X	2137	-0-	-281	-0-	30 6	1 4	1674 427	3 9	Y	388	362 0	1 8			92	
01	2418 X	1638	-0-	-780	-0-	27 4	1 4	1263 344	3 9	Y	313	367 0				38	
02	2184 X	1146	-0-	-1038	-0-	22 4	1 4	839 281	3 9	Y	255	251 0				42	
03	2418 X	2188	-0-	-230	-0-	20 5	1 4	1716 447	3 9	Y	406	396 0	1 8			51	
04	2340 X	1517	-0-	-823	-0-	15 4	1 4	1136 362	3 9	Y	329	338 0				42	
SILVERBRITE D														WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591			
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	24 8	1 4	1482 697	3 9	Y	634	590 0	2 8			106	
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	39 8	1 4	1334 684	3 9	Y	622	579 0	1 8			148	
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	33 7	1 4	1336 684	3 9	Y	622	694 0				76	
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	34 6	1 4	1158 605	3 9	Y	550	535 0				91	
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	23 6	1 4	1498 572	3 9	Y	520	544 0	1 8			66	
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	16 7	1 4	1207 625	3 9	Y	568	560 0	1 8			73	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162													
STEELHEAD D				WELL #: 4H		RRCID -> 291771		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 9888 - 20250					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4860 X	4456	-0-	-404	-0-		26 1	3445 3	6 4	979 9	Y	890	887 0	1 8			12
12	5022 X	4503	-0-	-519	-0-		27 1	3434 3	8 4	1034 9	Y	940	925 0	2 8			25
01	5022 X	4419	-0-	-603	-0-		24 1	3299 3	8 4	1088 9	Y	989	995 0	1 8			18
02	4340 X	3985	-0-	-355	-0-		30 1	2882 3	8 4	1065 9	Y	968	967 0	4 8			15
03	4805 X	4531	-0-	-274	-0-		31 1	3379 3	6 4	1115 9	Y	1014	1015 0	1 8			13
04	4470 X	3520	-0-	-950	-0-		21 1	2578 3	6 4	915 9	Y	832	834 0	1 8			10

STEELHEAD E				WELL #: 5H		RRCID -> 291772		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 9900 - 20193					
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-		25 1	3022 3	6 4	981 9	Y	892	888 0	2 8			12
12	4154 X	4132	-0-	-22	-0-		25 1	3069 3	9 4	1029 9	Y	935	916 0	6 8			25
01	4154 X	3819	-0-	-335	-0-		22 1	2758 3	7 4	1032 9	Y	938	945 0	1 8			17
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		22 1	2572 3	6 4	922 9	Y	838	841 0	1 8			13
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-		27 1	3013 3	6 4	1032 9	Y	938	938 0	1 8			12
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-		22 1	2708 3	7 4	959 9	Y	872	873 0	1 8			10

STEELHEAD F				WELL #: 6H		RRCID -> 291773		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 9854 - 20150					
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-		35 1	2242 3	8 4	1342 9	Y	1220	1213 0	3 8			17
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-		35 1	1999 3	11 4	1296 9	Y	1178	1155 0	9 8			31
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-		29 1	2054 3	10 4	1428 9	Y	1298	1304 0	2 8			23
02	3556 X	3077	-0-	-479	-0-		28 1	1900 3	7 4	1142 9	Y	1038	1044 0	1 8			16
03	3875 X	3123	-0-	-752	-0-		32 1	1842 3	7 4	1242 9	Y	1129	1130 0	1 8			14
04	3630 X	3340	-0-	-290	-0-		26 1	2054 3	8 4	1252 9	Y	1138	1138 0	1 8			13

HOGAN A				WELL #: 1H		RRCID -> 291777		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 11994		PERF. 11854 - 20115					
11	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-		110 1	5238 3	10 4	1135 9	Y	1032	1021 0	2 8			59
12	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-		192 1	4847 3	10 4	1187 9	Y	1079	1013 0	1 8			124
01	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-		194 1	4437 3	10 4	1139 9	Y	1035	1110 0	1 8			48
02	5264 X	5179	-0-	-85	-0-		194 1	3945 3	9 4	1031 9	Y	937	927 0	1 8			57
03	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-		179 1	4703 3	10 4	1139 9	Y	1035	1010 0				82
04	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-		199 1	4992 3	11 4	1036 9	Y	942	971 0				53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. HOGAN B														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6180 X	5899	-0-	-281	-0-	100 11	1 4	4311 1477	3 9	Y	1343	1334 0	1 8	77
12	6386 X	4569	-0-	-1817	-0-	168 9	1 4	3237 1155	3 9	Y	1050	1005 0	1 8	121
01	6386 X	4329	-0-	-2057	-0-	158 9	1 4	2987 1175	3 9	Y	1068	1140 0		49
02	4116 X	3823	-0-	-293	-0-	133 9	1 4	2619 1062	3 9	Y	965	955 0		59
03	4557 X	4132	-0-	-425	-0-	142 9	1 4	2824 1157	3 9	Y	1052	1028 0		83
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	172 11	1 4	4067 1286	3 9	Y	1169	1186 0		66
HOGAN C														
WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894														
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	144 15	1 4	3704 1385	3 9	Y	1259	1248 0	4 8	72
12	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	298 15	1 4	3440 1445	3 9	Y	1314	1232 0	3 8	151
01	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	244 14	1 4	3447 1349	3 9	Y	1226	1319 0	2 8	56
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	232 14	1 4	3567 1283	3 9	Y	1166	1149 0	2 8	71
03	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	309 14	1 4	3162 1327	3 9	Y	1206	1179 0	3 8	95
04	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	224 14	1 4	3583 1225	3 9	Y	1114	1144 0	2 8	63
FARNER C														
WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536														
11	6840 X	2736	-0-	-4104	-0-	292 11	1 4	1690 743	3 9	Y	675	707 0	2 8	140
12	7068 X	5734	-0-	-1334	-0-	242 17	1 4	4374 1101	3 9	Y	1001	531 0	2 8	608
01	5983 X	3350	-0-	-2633	-0-	207 13	1 4	2382 748	3 9	Y	680	1155 0	1 8	132
02	4172 X	2517	-0-	-1655	-0-	312 10	1 4	1546 649	3 9	Y	590	546 0	1 8	175
03	4619 X	3369	-0-	-1250	-0-	410 44	1 4	2021 894	3 9	Y	813	845 0	1 8	142
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	87 18	1 4	3572 944	3 9	Y	858	799 0	1 8	200
ARCHES B														
WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979														
11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	21 8	1 4	1988 922	3 9	Y	838	827 0	2 8	44
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	30 5	1 4	1934 1042	3 9	Y	947	942 0	2 8	47
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	204 11	1 4	1616 1062	3 9	Y	965	943 0	1 8	68
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	112 8	1 4	1480 963	3 9	Y	875	912 0	1 8	30
03	2480 X	2434	-0-	-46	-0-	50 10	1 4	1364 1010	3 9	Y	918	914 0	1 8	33
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	37 11	1 4	1464 999	3 9	Y	908	902 0	1 8	38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NNJ COHO B																					
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	3480 X	513	-0-	-2967	-0-	238 3 4	1 261 9	11 4 3	3	Y	237	231 0	1 8			31					
12	837 X	360	-0-	-477	-0-	225 2 4	1 129 9	4 129 9	3	Y	117	125 0	1 8			22					
01	496 X	378	-0-	-118	-0-	231 2 4	1 139 9	6 139 9	3	Y	126	135 0				13					
02	318 X	318	-0-	-0-	-0-	203 2 4	1 108 9	5 108 9	3	Y	98	98 0				13					
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	326 2 4	1 109 9	10 109 9	3	Y	99	102 0				10					
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	255 1 4	1 92 9	6 92 9	3	Y	84	83 0				11					
FARNER A															WELL #:	1H	RRCID -> 291790	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11248	- 16775
11	3960 X	3117	-0-	-843	-0-	273 9 4	1 564 9	2271 2895 3	3	Y	513	545 0	1 8			106					
12	4092 X	3815	-0-	-277	-0-	285 11 4	1 624 9	2895 624 9	3	Y	567	328 0	1 8			344					
01	4092 X	3450	-0-	-642	-0-	230 14 4	1 571 9	2635 571 9	3	Y	519	762 0				101					
02	3556 X	1930	-0-	-1626	-0-	387 7 4	1 370 9	1166 370 9	3	Y	336	337 0				100					
03	3937 X	2689	-0-	-1248	-0-	492 32 4	1 568 9	1597 568 9	3	Y	516	526 0				90					
04	3690 X	2361	-0-	-1329	-0-	156 10 4	1 475 9	1720 475 9	3	Y	432	421 0				101					
FARNER B															WELL #:	2H	RRCID -> 291793	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11218	- 16979
11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	155 12 4	1 738 9	3134 738 9	3	Y	671	702 0	1 8			139					
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	212 12 4	1 708 9	3208 708 9	3	Y	644	391 0	1 8			391					
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	126 11 4	1 746 9	3173 746 9	3	Y	678	937 0				132					
02	3780 X	3499	-0-	-281	-0-	169 11 4	1 644 9	2675 644 9	3	Y	585	543 0				174					
03	4185 X	4010	-0-	-175	-0-	193 40 4	1 699 9	3078 699 9	3	Y	635	698 0				111					
04	4050 X	3580	-0-	-470	-0-	52 12 4	1 580 9	2936 580 9	3	Y	527	515 0				123					
NNJ COHO D															WELL #:	4H	RRCID -> 291794	COMPL. DATE 07/10/2019	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 9805	- 18514
11	1320 N	614	-0-	-706	-0-	241 4 4	1 354 9	15 354 9	3	Y	322	318 0				42					
12	1550 N	176	-0-	-1374	-0-	149 26 9	1 26 9	1 26 9	3	Y	24	61 0	1 8			4					
01	2046 N	132	-0-	-1914	-0-	122 106 1	1 294 3	10 294 3	9	Y	9	12 0				1					
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	106 4 4	1 369 9	294 369 9	3	Y	335	293 0				43					
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	121 11 4	1 1009 9	1380 1009 9	3	Y	917	871 0				89					
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	143 6 4	1 598 9	518 598 9	3	Y	544	562 0				71					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. PINNACLES A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 291795	CAPACITY COMPL. DATE 01/01/2019				TOTAL	DEPTH	11199	PERF.10773	- 18849	CNTY: KARNES
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	34	1 9 4	5916 1191	3 9	Y	1083	1064	0			154
12	7347 X	6847	-0-	-500	-0-	40	1 7 4	5611 1189	3 9	Y	1081	1052	0			183
01	7347 X	6756	-0-	-591	-0-	47	1 12 4	5484 1213	3 9	Y	1103	1167	0			119
02	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	38	1 9 4	4687 1052	3 9	Y	956	988	0			87
03	6231 X	4770	-0-	-1461	-0-	28	1 9 4	3831 902	3 9	Y	820	830	0			77
04	6030 X	3789	-0-	-2241	-0-	21	1 10 4	2925 833	3 9	Y	757	731	0			103
SILVERBRITE C				WELL #:	3H	RRCID -> 291805	COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL	DEPTH	9939	PERF. 9976	- 18656	
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	20	1 7 4	2687 587	3 9	Y	534	515	0	2 8		89
12	3224 X	2974	-0-	-250	-0-	32	1 9 4	2349 584	3 9	Y	531	492	0	2 8		126
01	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	31	1 7 4	2072 763	3 9	Y	694	734	0	1 8		85
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	31	1 8 4	1823 859	3 9	Y	781	735	0	1 8		130
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	20	1 9 4	2682 961	3 9	Y	874	893	0			111
04	2790 X	2367	-0-	-423	-0-	16	1 7 4	1766 578	3 9	Y	525	568	0	1 8		67
SILVERBRITE A				WELL #:	1H	RRCID -> 291806	COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL	DEPTH	9948	PERF.10036	- 18660	
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	16	1 5 4	1178 462	3 9	Y	420	408	0	1 8		70
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	28	1 8 4	2713 712	3 9	Y	647	562	0	1 8		154
01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	27	1 5 4	2266 573	3 9	Y	521	611	0			64
02	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	27	1 5 4	2026 504	3 9	Y	458	445	0	1 8		76
03	2883 X	2509	-0-	-374	-0-	20	1 5 4	1985 499	3 9	Y	454	472	0			58
04	2790 X	1264	-0-	-1526	-0-	17	1 2 4	1046 199	3 9	Y	181	216	0			23
RANGERS B				WELL #:	2H	RRCID -> 291807	COMPL. DATE 03/13/2019				TOTAL	DEPTH	9258	PERF. 9152	- 22674	
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	111	1 8 4	50 514	3 9	Y	467	504	1	2 8		39
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	145	1 10 4	32 774	3 9	Y	704	634	1	3 8		106
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	250	1 17 4	117 1092	3 9	Y	993	976	1	3 8		120
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	237	1 12 4	77 727	3 9	Y	661	694	1	2 8		85
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	270	1 13 4	75 1010	3 9	Y	918	926	1	3 8		74
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	203	1 10 4	73 640	3 9	Y	582	587	1	2 8		67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
MANGROVE A														
WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF. 11920 - 18982														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	34	1	3236	3	Y	874	848	0	43
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	11	4	961	9					
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	15	1	3131	3	Y	764	726	0	80
02	2408 X	2032	-0-	-376	-0-	9	4	840	9					
03	2666 X	2016	-0-	-650	-0-	20	1	1230	3	Y	758	778	0	59
04	2580 X	2517	-0-	-63	-0-	9	4	834	9					
						21	1	1200	3	Y	730	737	0	51
						8	4	803	9					
						202	1	1207	3	Y	546	570	0	26
						6	4	601	9					
						192	1	1668	3	Y	590	575	0	40
						8	4	649	9					

SCKEYE D														
WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418														
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	24	1	2152	3	Y	610	606	0	11
12	4960 X	863	-0-	-4097	-0-	9	4	671	9					
01	4960 X	824	-0-	-4136	-0-	16	1	282	3	Y	506	497	0	17
02	1708 X	623	-0-	-1085	-0-	8	4	557	9					
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	652	659	0	9
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	8	4	717	9					
						10	1	112	3	Y	449	448	0	8
						7	4	494	9					
						11	1	1384	3	Y	1185	1177	0	14
						16	4	1304	9					
						26	1	2813	3	Y	949	949	0	13
						16	4	1044	9					

DOBBY E														
WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10178 - 21366														
11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	199	1	485	3	Y	884	849	0	80
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	9	4	972	9					
01	1550 X	1472	-0-	-78	-0-	273	1	443	3	Y	1027	1038	0	66
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	10	4	1130	9					
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	237	1	233	3	Y	904	902	0	66
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	8	4	994	9					
						227	1	416	3	Y	940	935	0	69
						9	4	1034	9					
						255	1	564	3	Y	1372	1351	0	88
						12	4	1509	9					
						211	1	252	3	Y	462	482	0	67
						5	4	508	9					

SCKEYE E														
WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387														
11	6900 X	4303	-0-	-2597	-0-	50	1	2767	3	Y	1334	1324	0	23
12	7130 X	4301	-0-	-2829	-0-	19	4	1467	9					
01	6107 X	3971	-0-	-2136	-0-	46	1	2883	3	Y	1229	1209	0	42
02	5152 X	3250	-0-	-1902	-0-	20	4	1352	9					
03	4433 X	3707	-0-	-726	-0-	23	1	2804	3	Y	1026	1053	0	14
04	4290 X	3716	-0-	-574	-0-	15	4	1129	9					
						17	1	2311	3	Y	827	825	0	15
						12	4	910	9					
						19	1	2873	3	Y	730	736	0	8
						12	4	803	9					
						30	1	2206	3	Y	1327	1315	0	18
						20	4	1460	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. DOBBY B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 2H		CAPACITY RRCID -> 291814				COMPL. DATE 10/29/2018				TOTAL DEPTH 10356				CNTY: KARNES PERF.10210 - 22321			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
11	3270 X	2705	-0-	-565	-0-	279	1	1483	3	Y	848	823	0	2	8	76							
12	3379 X	2523	-0-	-856	-0-	229	1	1405	3	Y	800	823	0	1	8	52							
01	3379 X	2020	-0-	-1359	-0-	278	1	980	3	Y	686	687	0	1	8	50							
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	258	1	1631	3	Y	832	820	0	1	8	61							
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	216	1	2129	3	Y	844	850	0	1	8	54							
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	170	1	1100	3	Y	565	537	0			82							
SOCKEYE B				WELL #:		2H		RRCID -> 291846				COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9551				PERF. 9904 - 18941			
11	1560 N	1192	-0-	-368	-0-	19	1	649	3	Y	474	472	0	2	8	6							
12	1457 N	1153	-0-	-304	-0-	18	1	594	3	Y	488	476	0	1	8	17							
01	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	24	1	686	3	Y	513	521	0	1	8	8							
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	26	1	726	3	Y	458	456	0	1	8	9							
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	158	1	880	3	Y	488	489	0	1	8	7							
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	118	1	764	3	Y	508	507	0	1	8	7							
SOCKEYE C				WELL #:		3H		RRCID -> 291853				COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9614				PERF.10033 - 19964			
11	4920 X	3238	-0-	-1682	-0-	21	1	2369	3	Y	766	766	0	1	8	9							
12	4340 X	3693	-0-	-647	-0-	21	1	2573	3	Y	993	966	0	1	8	35							
01	4340 X	4003	-0-	-337	-0-	28	1	2829	3	Y	1035	1052	0	1	8	17							
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	29	1	2289	3	Y	878	877	0	1	8	17							
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	155	1	2624	3	Y	946	949	0	1	8	13							
04	2640 X	2300	-0-	-340	-0-	67	1	1573	3	Y	596	600	0	1	8	8							
SOCKEYE A				WELL #:		1H		RRCID -> 291900				COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9634				PERF. 9964 - 17882			
11	3270 X	2441	-0-	-829	-0-	20	1	1718	3	Y	633	631	0	1	8	8							
12	3379 X	2983	-0-	-396	-0-	23	1	2174	3	Y	709	691	0	1	8	25							
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	32	1	2755	3	Y	741	753	0	1	8	12							
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	35	1	2537	3	Y	635	635	0			12							
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	160	1	2130	3	Y	594	597	0	1	8	8							
04	2160 X	2112	-0-	-48	-0-	62	1	1511	3	Y	486	487	0	1	8	6							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
BIG BEND A															
WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	43	1	7887	3	Y	1211	1242	0	5 8	147
12	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	14	4	1332	9						
01	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	47	1	7604	3	Y	1215	1202	0	4 8	156
02	7644 X	6888	-0-	-756	-0-	13	4	1337	9						
03	8463 X	6933	-0-	-1530	-0-	45	1	6564	3	Y	1517	1516	0	2 8	155
04	8190 X	6926	-0-	-1264	-0-	15	4	1669	9						
						41	1	5667	3	Y	1062	1078	0	2 8	137
						12	4	1168	9						
						35	1	5770	3	Y	1014	1033	0	2 8	116
						13	4	1115	9						
						19	1	5737	3	Y	1049	1003	0	2 8	160
						16	4	1154	9						
TORTUGA A															
WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076															
11	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	288	1	8520	3	Y	2571	2593	0	3 8	235
12	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	25	4	2828	9						
01	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	301	1	7843	3	Y	2612	2489	0	3 8	355
02	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	26	4	2873	9						
03	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	291	1	7914	3	Y	2615	2754	0	2 8	214
04	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	26	4	2877	9						
						183	1	8674	3	Y	2647	2496	0	3 8	362
						26	4	2912	9						
						210	1	8925	3	Y	2464	2634	0	2 8	190
						23	4	2710	9						
						230	1	8552	3	Y	2660	2568	0	2 8	280
						30	4	2926	9						
TORTUGA B															
WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932															
11	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	263	1	8515	3	Y	2053	2069	0	3 8	187
12	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	22	4	2258	9						
01	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	272	1	8649	3	Y	2097	1996	0	3 8	285
02	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	23	4	2307	9						
03	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	267	1	8498	3	Y	2126	2235	0	2 8	174
04	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	24	4	2339	9						
						266	1	7209	3	Y	1862	1780	0	1 8	255
						21	4	2048	9						
						261	1	7444	3	Y	1956	2059	0	1 8	151
						21	4	2152	9						
						282	1	7223	3	Y	1789	1751	0	1 8	188
						23	4	1968	9						
TORTUGA C															
WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142															
11	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	293	1	7784	3	Y	2095	2127	0	3 8	191
12	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	22	4	2305	9						
01	10075 X	9817	-0-	-258	-0-	308	1	7811	3	Y	2146	2042	0	3 8	292
02	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	23	4	2361	9						
03	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	287	1	7209	3	Y	2089	2208	0	2 8	171
04	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	23	4	2298	9						
						263	1	6228	3	Y	1838	1756	0	2 8	251
						21	4	2022	9						
						260	1	7126	3	Y	2069	2158	0	2 8	160
						21	4	2276	9						
						290	1	6425	3	Y	1787	1757	0	2 8	188
						21	4	1966	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
BIG BEND B															
WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	51 1	5803 3	15 4	1264 9	Y	1149	1197 0	4 8	139	
12	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	57 1	5477 3	14 4	1205 9	Y	1095	1090 0	3 8	141	
01	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	51 1	4758 3	14 4	1161 9	Y	1055	1086 0	2 8	108	
02	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	46 1	4252 3	12 4	1114 9	Y	1013	989 0	1 8	131	
03	5797 X	5419	-0-	-378	-0-	39 1	4267 3	13 4	1100 9	Y	1000	1015 0	2 8	114	
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	22 1	4871 3	16 4	1121 9	Y	1019	976 0	2 8	155	
CUMMINGS UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675															
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	20 1	1441 3	7 4	606 9	Y	551	514 0		85	
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	24 1	1573 3	7 4	595 9	Y	541	486 0		140	
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	30 1	1878 3	7 4	598 9	Y	544	629 0		55	
02	1596 N	1497	-0-	-99	-0-	22 1	981 3	6 4	488 9	Y	444	448 0		51	
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	25 1	1592 3	8 4	617 9	Y	561	566 0		46	
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	20 1	1678 3	8 4	620 9	Y	564	558 0		52	
NAYLOR JONES UNIT 81															
WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584															
11	3570 X	3252	-0-	-318	-0-	9 1	2481 3	12 4	750 9	Y	682	682 0	1 8	123	
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	16 1	2104 3	22 4	1748 9	Y	1589	1466 0	1 8	245	
01	3689 X	2981	-0-	-708	-0-	19 1	1910 3	14 4	1038 9	Y	944	1068 0	1 8	120	
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	17 1	3455 3	13 4	757 9	Y	688	662 0		146	
03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	18 1	3382 3	14 4	818 9	Y	744	758 0		132	
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	15 1	2246 3	21 4	1496 9	Y	1360	1240 0		252	
NAYLOR JONES UNIT 51															
WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349															
11	900 N	691	-0-	-209	-0-	4 1	549 3	3 4	135 9	Y	123	115 0	3 1	16	
12	899 N	631	-0-	-268	-0-	6 1	499 3	3 4	123 9	Y	112	119 0		9	
01	744 N	517	-0-	-227	-0-	6 1	381 3	2 4	128 9	Y	116	120 0		5	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	7 1	576 3	3 4	160 9	Y	145	144 0		6	
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	15 1	1017 3	2 4	118 9	Y	107	108 0		5	
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	13 1	1039 3	2 4	121 9	Y	110	103 0		12	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
YELLOWFIN A														
WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1037 3	212 9	2 4	Y	193	197 0	2 8	5	
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	6 1	3 4	900 3	Y	334	324 0	1 8	14	
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	6 1	4 4	367 9	Y	374	375 0	1 8	12	
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	2 1	2 4	1925 3	Y	200	204 0		8	
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1 1	3 4	411 9	Y	251	254 0	1 8	4	
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1 1	5 4	1445 3	Y	465	457 0	1 8	11	
								220 9						
								1716 3						
								276 9						
								1256 3						
								512 9						
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517														
11	3180 X	1848	-0-	-1332	-0-	4 1	12 4	165 3	Y	1515	1401 0	1 8	273	
12	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	22 1	16 4	1667 9	Y	835	978 0	1 8	129	
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	27 1	16 4	3616 3	Y	1329	1287 0	1 8	170	
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	17 4	27 1	919 9	Y	1021	973 0	1 8	217	
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	18 1	17 4	2604 3	Y	962	1008 0		171	
04	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	15 4	13 1	1462 9	Y	262	384 0		49	
								1710 3						
								1123 9						
								1623 3						
								1058 9						
								2376 3						
								288 9						
NAYLOR JONES UNIT 54														
WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 10271 - 17357														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	42	-0-	42	42	36 3	6 9		Y	5	3 1		2	
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299														
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	10 1	8 4	2790 3	Y	327	319 0	2 8	59	
12	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	16 1	11 4	360 9	Y	564	534 0	2 8	87	
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	22 1	9 4	2457 3	Y	384	421 0	1 8	49	
02	3444 X	3097	-0-	-347	-0-	15 1	8 4	620 9	Y	531	466 0	1 8	113	
03	3813 X	3087	-0-	-726	-0-	13 1	8 4	3276 3	Y	299	358 0	1 8	53	
04	3600 X	2684	-0-	-916	-0-	12 1	8 4	422 9	Y	293	291 0	1 8	54	
								2490 3						
								584 9						
								2737 3						
								329 9						
								2342 3						
								322 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
NAYLOR JONES UNIT 81				WELL #:	5H	RRCID ->	292454	COMPL.	DATE	03/05/2019	TOTAL	DEPTH	9560	PERF.	9764 - 17369	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		5 1 990 3		4 4 175 9	Y	159	153 0		1 8		29
12	930 N	473	-0-	-457	-0-		8 1 37 3		7 4 421 9	Y	383	352 0		1 8		59
01	1240 N	989	-0-	-251	-0-		11 1 424 3		8 4 546 9	Y	496	491 0		1 8		63
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		8 1 539 3		8 4 580 9	Y	527	477 0		1 8		112
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		7 1 534 3		8 4 528 9	Y	480	506 0		1 8		85
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		6 1 508 3		8 4 487 9	Y	443	445 0		1 8		82
RUSSELL UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292455	COMPL.	DATE	03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.	12284 - 17778	
11	8490 X	5046	-0-	-3444	-0-		35 1 4686 3		5 4 320 9	Y	291	305 0		1 8		12
12	9207 X	105	-0-	-9102	-0-		2 1 8 3		1 4 94 9	Y	85	93 0				4
01	9207 X	6	-0-	-9201	-0-		2 1 4 9		2 1 4 9	Y	4	8 0				-0-
02	7364 X	2725	-0-	-4639	-0-		11 1 2705 3		1 4 8 9	Y	7	7 0				-0-
03	8153 X	28	-0-	-8125	-0-		8 1 2 3		1 4 17 9	Y	15	15 0				-0-
04	5040 X	211	-0-	-4829	-0-		2 1 18 3		2 4 189 9	Y	172	163 0				9
NAYLOR JONES UNIT 54				WELL #:	4H	RRCID ->	292456	COMPL.	DATE	10/27/2019	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	10089 - 17614	
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-		80 1 2267 3		9 4 767 9	Y	697	738 1		1 8		206
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-		2171 3 10 4		681 9	Y	619	641 1		1 8		183
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		2506 3 10 4		952 9	Y	865	585 1		1 8		462
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-		2334 3 8 4		694 9	Y	631	944 1		1 8		148
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-		2851 3 10 4		880 9	Y	800	683 1		1 8		264
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		2443 3 8 4		667 9	Y	606	679 1		1 8		190
NAYLOR JONES UNIT 54				WELL #:	2H	RRCID ->	292457	COMPL.	DATE	10/27/2019	TOTAL	DEPTH	10031	PERF.	10126 - 17709	
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		76 1 1181 3		5 4 264 9	Y	240	281 1		1 8		71
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		1474 3 3 4		216 9	Y	196	208 1		1 8		58
01	1426 N	1229	-0-	-197	-0-		1082 3 3 4		144 9	Y	131	119 1				70
02	1288 N	1282	-0-	-6	-0-		1151 3 3 4		128 9	Y	116	159 1				27
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		1486 3 3 4		153 9	Y	139	120 1				46
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1046 3 3 4		167 9	Y	152	150 1				48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 50														
WELL #: 1H RRCID -> 292461														
COMPL. DATE 09/23/2014														
TOTAL DEPTH 10353														
PERF.10614 - 17426														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	156	1	2874	3	Y	390	443	0	20
12	2821 X	1832	-0-	-989	-0-	8	4	429	9	Y	340	273	0	86
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	58	1	3571	3	Y	476	387	0	175
02	3080 X	2728	-0-	-352	-0-	7	4	524	9	Y	431	485	0	121
03	3410 X	3045	-0-	-365	-0-	165	1	2081	3	Y	412	457	0	75
04	3300 X	2346	-0-	-954	-0-	8	4	474	9	Y	335	314	0	96
						641	1	1946	3				1	
						5	4	453	9					
						767	1	1205	3					
						5	4	369	9					
NAYLOR JONES UNIT 53														
WELL #: 1H RRCID -> 292462														
COMPL. DATE 06/27/2015														
TOTAL DEPTH 9998														
PERF.10292 - 17024														
11	7860 X	5378	-0-	-2482	-0-	139	1	4681	3	N	500	537	1	362
12	8122 X	4623	-0-	-3499	-0-	8	4	550	9	N	347	189	1	519
01	7750 X	6041	-0-	-1709	-0-	9	1	4226	3	N	469	551	1	436
02	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	6	4	382	9	N	857	942	1	350
03	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	4	1	5514	3	N	1029	745	1	633
04	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	7	4	516	9	N	897	946	1	583
						15	1	6658	3					
						11	4	943	9					
						17	1	7704	3					
						12	4	1132	9					
						10	1	7189	3					
						13	4	987	9					
YELLOWFIN B														
WELL #: 2H RRCID -> 292477														
COMPL. DATE 09/18/2018														
TOTAL DEPTH 9121														
PERF. 9076 - 17675														
11	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1288	3	6	4	Y	913	924	0	24
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	1004	9	1929	3	Y	1452	1411	0	62
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	1597	9	Y	1311	1327	0	44
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	13	4	1597	9	Y	1470	1451	0	62
03	3100 N	4452	-0-	1352	1352	8	1	1951	3	Y	1402	1438	0	24
04	4718 X	3366	-0-	-1352	-0-	11	4	1442	9	Y	1140	1137	0	26
						2	1	1677	3					
						11	4	1617	9					
						2	1	2896	3					
						12	4	1542	9					
						1	1	2100	3					
						11	4	1254	9					
RUSSELL UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 292508														
COMPL. DATE 03/19/2018														
TOTAL DEPTH 11695														
PERF.12391 - 17911														
11	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	22	1	2136	3	Y	227	231	0	9
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	4	4	250	9	Y	386	377	0	17
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	12	1	2186	3	Y	310	315	0	11
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	4	4	425	9	Y	258	260	0	8
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	17	1	2749	3	Y	347	344	0	10
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	5	4	341	9	Y	389	379	0	20
						14	1	2440	3					
						4	4	284	9					
						16	1	2180	3					
						5	4	382	9					
						7	1	1966	3					
						6	4	428	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 54														
WELL #: 3H RRCID -> 292509														
COMPL. DATE 10/27/2019														
TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655														
CNTY: KARNES														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2490 X	1342	-0-	-1148	-0-	72 1	823 3	442 9	Y	402	457 1	1 8		119
12	2573 X	1846	-0-	-727	-0-	1313 3	8 4	525 9	Y	477	454 1	1 8		141
01	2387 X	1587	-0-	-800	-0-	1042 3	6 4	539 9	Y	490	369 1			262
02	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	761 3	5 4	426 9	Y	387	557 1	1 8		91
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1233 3	8 4	641 9	Y	583	481 1	1 8		192
04	1530 N	1154	-0-	-376	-0-	687 3	6 4	461 9	Y	419	479 1	1 8		131
NAYLOR JONES UNIT 185														
WELL #: 1H RRCID -> 292525														
COMPL. DATE 09/22/2014														
TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666														
11	4590 X	2069	-0-	-2521	-0-	2 1	1411 3	12 4	Y	585	540 0			155
12	4743 X	3206	-0-	-1537	-0-	31 1	2154 3	21 4	Y	909	781 0	1 8		282
01	3224 X	1795	-0-	-1429	-0-	23 1	1201 3	12 4	Y	508	670 0			120
02	2268 X	1177	-0-	-1091	-0-	16 1	578 3	11 4	Y	520	512 0			128
03	3193 X	3113	-0-	-80	-0-	99 1	1953 3	18 4	Y	948	944 0			132
04	3090 X	2291	-0-	-799	-0-	111 1	1318 3	19 4	Y	766	726 0			172
ACADIA C														
WELL #: 3H RRCID -> 292528														
COMPL. DATE 08/02/2017														
TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512														
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	102 1	1144 3	7 4	Y	524	485 0	1 8		91
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	82 1	1844 3	8 4	Y	539	546 0	1 8		83
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	56 1	1427 3	8 4	Y	566	585 0	1 8		63
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	30 1	1306 3	8 4	Y	520	513 0	1 8		69
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	31 1	1429 3	9 4	Y	603	597 0	1 8		74
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	29 1	1340 3	8 4	Y	565	530 0	1 8		108
NAYLOR JONES UNIT 185														
WELL #: 3H RRCID -> 292532														
COMPL. DATE 11/13/2018														
TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961														
11	6000 X	5279	-0-	-721	-0-	185 1	4160 3	15 4	Y	835	811 0	1 8		221
12	6200 X	5801	-0-	-399	-0-	187 1	4508 3	17 4	Y	990	902 0	1 8		308
01	6355 X	5079	-0-	-1276	-0-	193 1	3958 3	13 4	Y	832	943 0			197
02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	170 1	3740 3	14 4	Y	805	803 0	1 8		198
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	219 1	4542 3	14 4	Y	797	883 0	1 8		111
04	4890 X	4120	-0-	-770	-0-	342 1	3093 3	13 4	Y	611	585 0			137

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CUMMINGS UNIT										//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 6H RRCID -> 292541		CAPACITY COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 11848		PERF.12335 - 17324		CNTY: KARNES	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
11	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	16 1	1769 3	6 4 421 9	Y	383	364 0			59							
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	24 1	3078 3	7 4 506 9	Y	460	400 0			119							
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	18 1	1664 3	6 4 493 9	Y	448	522 0			45							
02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	15 1	1422 3	6 4 427 9	Y	388	389 0			44							
03	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	17 1	1439 3	6 4 458 9	Y	416	426 0			34							
04	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	14 1	1499 3	6 4 443 9	Y	403	400 0			37							
HULK B										WELL #:		2H RRCID -> 292555		COMPL. DATE 01/03/2022		TOTAL DEPTH 11821		PERF.11060 - 22392			
11	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	39 1	5773 3	12 4 1510 9	Y	1373	1415 0	2 8		74							
12	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	59 1	5994 3	12 4 1553 9	Y	1412	1382 0	2 8		102							
01	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	40 1	6137 3	12 4 1481 9	Y	1346	1361 0	1 8		86							
02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	39 1	5261 3	13 4 1422 9	Y	1293	1255 0	1 8		123							
03	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	43 1	6226 3	13 4 1701 9	Y	1546	1557 0	1 8		111							
04	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	36 1	5595 3	13 4 1460 9	Y	1327	1304 0	1 8		133							
NAYLOR JONES UNIT 80										WELL #:		3H RRCID -> 292557		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 9785 - 17440			
11	210 N	9	-0-	-201	-0-	8 1	1 4	10 3	Y	-0-	2 0			-0-							
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10 1	10 3	4 4 268 9	Y	244	213 0			31							
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	13 1	1 4		Y	-0-	31 0			-0-							
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-				-0-							
03	279 N	173	-0-	-106	-0-	3 1	3 3	3 4 164 9	Y	149	135 0	1 8		13							
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	15 1	1065 3	11 4 931 9	Y	846	769 0	1 8		89							
NAYLOR JONES UNIT 80										WELL #:		4H RRCID -> 292558		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9817 - 17447			
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	10 1	1296 3	5 4 260 9	Y	236	239 0	1 8		35							
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	19 1	752 3	10 4 606 9	Y	551	516 0			70							
01	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	17 1	2103 3	11 4 866 9	Y	787	774 0	1 8		82							
02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	16 1	1969 3	9 4 762 9	Y	693	705 0	1 8		69							
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	13 1	938 3	9 4 728 9	Y	662	674 0	1 8		56							
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	10 1	1177 3	11 4 812 9	Y	738	716 0	1 8		77							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:	5H	RRCID ->	292560	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9688	-	17297	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	7 1	1471 3	11 4	1132 9	Y	1029	1040 0	1 8			153
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	17 1	1894 3	17 4	1360 9	Y	1236	1231 0	1 8			157
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	18 1	1372 3	12 4	1290 9	Y	1173	1207 0	1 8			122
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	17 1	1194 3	12 4	1180 9	Y	1073	1087 0	1 8			107
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	13 1	1753 3	14 4	1475 9	Y	1341	1333 0	1 8			114
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	13 1	1153 3	15 4	1445 9	Y	1314	1290 0				138
KING BROTHERS B				WELL #:	2H	RRCID ->	292561	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11040	-	15872	
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	82 1	736 3	17 4	213 9	N	194	188 1				312
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	101 1	857 3	12 4	154 9	N	140	197 1				255
01	1209 N	965	-0-	-244	-0-	94 1	722 3	13 4	136 9	N	124					379
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	65 1	772 3	12 4	152 9	N	138	177 1				340
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	74 1	831 3	13 4	169 9	N	154	188 1				306
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	69 1	919 3	15 4	165 9	N	150	147 1				309
KING BROTHERS C				WELL #:	3H	RRCID ->	292562	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	11040	-	15855	
11	3300 X	2660	-0-	-640	-0-	83 1	2289 3	20 4	268 9	N	244	196 1				418
12	3410 X	2035	-0-	-1375	-0-	102 1	1661 3	18 4	254 9	N	231	180 1				469
01	3410 X	432	-0-	-2978	-0-	95 1	114 3	17 4	206 9	N	187	356 1				300
02	3080 X	1293	-0-	-1787	-0-	66 1	1023 3	14 4	190 9	N	173	181 1				292
03	3410 X	2190	-0-	-1220	-0-	75 1	1873 3	16 4	226 9	N	205					497
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	70 1	2665 3	21 4	226 9	N	205	295 1				407
HULK A				WELL #:	1H	RRCID ->	292567	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	11234	-	22145	
11	10680 X	7782	-0-	-2898	-0-	37 1	6137 3	12 4	1596 9	Y	1451	1504 0	2 8			78
12	10788 X	8006	-0-	-2782	-0-	59 1	6197 3	12 4	1738 9	Y	1580	1541 0	3 8			114
01	10323 X	7567	-0-	-2756	-0-	43 1	5782 3	13 4	1729 9	Y	1572	1584 0	1 8			101
02	7784 X	6823	-0-	-961	-0-	44 1	5219 3	16 4	1544 9	Y	1404	1371 0	1 8			133
03	8618 X	7305	-0-	-1313	-0-	45 1	5599 3	12 4	1649 9	Y	1499	1523 0	1 8			108
04	7770 X	7252	-0-	-518	-0-	39 1	5571 3	14 4	1628 9	Y	1480	1439 0	1 8			148

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.																													
NAYLOR JONES UNIT 80																													
WELL #: 2H															RRCID -> 292578														
COMPL. DATE 11/18/2015															TOTAL DEPTH 9426														
PERF. 9780															- 16892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	8 1	578 3	9 4	829 9	Y	754	776 0	2 8	112															
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	19 1	858 3	11 4	749 9	Y	681	706 0	1 8	86															
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	22 1	1020 3	9 4	746 9	Y	678	693 0	1 8	70															
02	1316 N	992	-0-	-324	-0-	14 1	392 3	6 4	580 9	Y	527	544 0	1 8	52															
03	1581 N	1099	-0-	-482	-0-	11 1	370 3	7 4	711 9	Y	646	642 0	1 8	55															
04	1530 N	1173	-0-	-357	-0-	8 1	605 3	7 4	553 9	Y	503	504 0	1 8	53															
NAYLOR JONES UNIT 80															WELL #: 6H														
															RRCID -> 292579														
															COMPL. DATE 04/01/2019														
															TOTAL DEPTH 9438														
															PERF. 9718														
															- 17444														
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	11 1	13 3	3 4	180 9	Y	164	214 0	1 8	24															
12	630 X	630	-0-	-0-	-0-	28 1	409 3	4 4	189 9	Y	172	174 0		22															
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	33 1	464 3	4 4	329 9	Y	299	290 0		31															
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	31 1	997 3	4 4	264 9	Y	240	247 0		24															
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	21 1	661 3	3 4	251 9	Y	228	233 0		19															
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	19 1	627 3	4 4	215 9	Y	195	193 0	1 8	20															
HULK C															WELL #: 3H														
															RRCID -> 292597														
															COMPL. DATE 01/03/2022														
															TOTAL DEPTH 11912														
															PERF. 11143														
															- 22216														
11	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	51 1	5285 3	13 4	1610 9	Y	1464	1510 0	2 8	79															
12	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	77 1	5252 3	12 4	1568 9	Y	1425	1399 0	2 8	103															
01	6696 X	4362	-0-	-2334	-0-	58 1	3192 3	9 4	1103 9	Y	1003	1041 0	1 8	64															
02	5796 X	2813	-0-	-2983	-0-	59 1	1941 3	8 4	805 9	Y	732	727 0		69															
03	6417 X	1950	-0-	-4467	-0-	57 1	939 3	7 4	947 9	Y	861	868 0		62															
04	6210 X	3045	-0-	-3165	-0-	43 1	2067 3	9 4	926 9	Y	842	819 0	1 8	84															
HULK D															WELL #: 4H														
															RRCID -> 292601														
															COMPL. DATE 01/03/2022														
															TOTAL DEPTH 11843														
															PERF. 11110														
															- 22118														
11	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	36 1	4883 3	11 4	1500 9	Y	1364	1404 0	2 8	74															
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	52 1	4898 3	12 4	1444 9	Y	1313	1290 0	2 8	95															
01	6355 X	6233	-0-	-122	-0-	35 1	4731 3	12 4	1455 9	Y	1323	1332 0	1 8	85															
02	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	36 1	4366 3	12 4	1263 9	Y	1148	1123 0	1 8	109															
03	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	39 1	5004 3	13 4	1381 9	Y	1255	1272 0	2 8	90															
04	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	33 1	4578 3	13 4	1315 9	Y	1195	1165 0	1 8	119															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.																													
HULK E																													
WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
11	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	41	1 13 4	5149 1735 9	3	Y	1577	1624	0	2 8		85													
12	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	60	1 15 4	5190 1880 9	3	Y	1709	1668	0	2 8		124													
01	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	40	1 13 4	5049 1684 9	3	Y	1531	1556	0	1 8		98													
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	39	1 12 4	4402 1445 9	3	Y	1314	1286	0	1 8		125													
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	42	1 12 4	4758 1590 9	3	Y	1445	1465	0	1 8		104													
04	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	35	1 14 4	4641 1558 9	3	Y	1416	1378	0	1 8		141													
HOWE UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428														
11	2340 X	488	-0-	-1852	-0-	33	1 5 4	43 407 9	3	Y	370	346	0			57													
12	2294 X	1174	-0-	-1120	-0-	21	1 8 4	585 560 9	3	Y	509	434	0	1 8		131													
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	28	1 7 4	2599 493 9	3	Y	448	534	0			45													
02	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	25	1 6 4	2341 414 9	3	Y	376	378	0			43													
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	29	1 7 4	2006 548 9	3	Y	498	500	0			41													
04	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	21	1 7 4	1964 482 9	3	Y	438	438	0			41													
HOWE UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218														
11	2940 X	2309	-0-	-631	-0-	23	1 6 4	1869 411 9	3	Y	374	350	0	1 8		57													
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	28	1 6 4	2615 410 9	3	Y	373	333	0	1 8		96													
01	3038 X	1073	-0-	-1965	-0-	24	1 3 4	858 188 9	3	Y	171	250	0			17													
02	1568 N	566	-0-	-1002	-0-	19	1 3 4	315 229 9	3	Y	208	201	0			24													
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	27	1 6 4	2345 407 9	3	Y	370	364	0			30													
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	20	1 5 4	1863 297 9	3	Y	270	275	0			25													
CUMMINGS UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593														
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	40	1 6 4	1111 451 9	3	Y	410	379	0			63													
12	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	44	1 4 4	887 325 9	3	Y	295	281	0	1 8		76													
01	1426 N	865	-0-	-561	-0-	51	1 4 4	488 322 9	3	Y	293	340	0			29													
02	1512 N	1140	-0-	-372	-0-	28	1 4 4	790 318 9	3	Y	289	285	0			33													
03	1271 N	742	-0-	-529	-0-	20	1 3 4	496 223 9	3	Y	203	219	0			17													
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1 5 4	833 314 9	3	Y	285	276	0			26													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. DOSSETT C															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812															CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	61 1	2025 3	10 4	889 9	Y	808	783 0	1 8			60																		
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	67 1	2092 3	13 4	943 9	Y	857	775 0	1 8			141																		
01	2976 X	2366	-0-	-610	-0-	75 1	1565 3	8 4	718 9	Y	653	730 0				64																		
02	2464 X	2103	-0-	-361	-0-	63 1	1415 3	7 4	618 9	Y	562	590 0				36																		
03	2728 X	2408	-0-	-320	-0-	54 1	1700 3	8 4	646 9	Y	587	594 0				29																		
04	2640 X	1903	-0-	-737	-0-	40 1	1284 3	7 4	572 9	Y	520	514 0				35																		
NAYLOR JONES UNIT 80															WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905																			
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	10 1	44 3	8 4	631 9	Y	574	534 0	3 8			85																		
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	22 1	175 3	9 4	519 9	Y	472	495 0	2 8			60																		
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	24 1	183 3	7 4	470 9	Y	427	442 0	1 8			44																		
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	21 1	178 3	7 4	403 9	Y	366	373 0	1 8			36																		
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	14 1	280 3	6 4	444 9	Y	404	405 0	1 8			34																		
04	660 N	557	-0-	-103	-0-	13 1	150 3	5 4	389 9	Y	354	350 0	1 8			37																		
SHENANDOAH G															WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF. 11885 - 22685																			
11	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	31 1	8171 3	12 4	2289 9	Y	2081	2072 0	5 8			97																		
12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	36 1	8111 3	12 4	2201 9	Y	2001	1932 0	5 8			161																		
01	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	37 1	7966 3	17 4	2412 9	Y	2193	2241 0	3 8			110																		
02	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	36 1	6709 3	13 4	1957 9	Y	1779	1792 0	29 1			65																		
03	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	34 1	7408 3	18 4	2087 9	Y	1897	1908 0	3 8			51																		
04	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	18 1	7133 3	22 4	1948 9	Y	1771	1737 0	3 8			82																		
SHENANDOAH H															WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 12062 - 22557																			
11	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	35 1	6965 3	12 4	2306 9	Y	2096	2095 0	5 8			98																		
12	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	38 1	6796 3	11 4	2294 9	Y	2085	2011 0	4 8			168																		
01	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	41 1	7197 3	17 4	2378 9	Y	2162	2219 0	3 8			108																		
02	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	41 1	6402 3	14 4	2070 9	Y	1882	1887 0	31 1			69																		
03	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	38 1	6630 3	19 4	2189 9	Y	1990	2001 0	4 8			54																		
04	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	19 1	6638 3	23 4	2039 9	Y	1854	1819 0	4 8			85																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH E				//CONT.// 27135 700 253162 WELL #:	ASSOCIATED 5H	CAPACITY				CNTY: KARNES				
				RRCID -> 293671	COMPL. DATE 07/11/2022	TOTAL	DEPTH 11740	PERF.12120	- 22558					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	31 11 4	7600 2317 9	3	Y	2106	2101 0	5 8	98	
12	9672 X	9553	-0-	-119	-0-	36 9 4	7518 1990 9	3	Y	1809	1756 0	5 8	146	
01	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	38 15 4	7370 2340 9	3	Y	2127	2164 0	3 8	106	
02	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	38 12 4	6517 1976 9	3	Y	1796	1805 2 8	29 1	66	
03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	35 15 4	7498 2121 9	3	Y	1928	1940 0	2 8	52	
04	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	17 18 4	7362 2002 9	3	Y	1820	1786 0	2 8	84	
SOONER A				WELL #:	1H	RRCID -> 293933	COMPL. DATE 12/30/2022	TOTAL	DEPTH 12568	PERF.12428	- 22171			
11	13530 X	12421	-0-	-1109	-0-	199 24 4	9337 2861 9	3	Y	2601	2638 0	5 8	92	
12	13981 X	13607	-0-	-374	-0-	229 25 4	10413 2940 9	3	Y	2673	2552 0	6 8	207	
01	13981 X	12582	-0-	-1399	-0-	225 24 4	9448 2885 9	3	Y	2623	2615 0	4 8	211	
02	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	348 21 4	8172 2583 9	3	Y	2348	2373 0	3 8	183	
03	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	268 23 4	9060 2708 9	3	Y	2462	2521 0	3 8	121	
04	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	244 26 4	8594 2573 9	3	Y	2339	2336 0	3 8	121	
SOONER B				WELL #:	2H	RRCID -> 293934	COMPL. DATE 12/30/2022	TOTAL	DEPTH 12636	PERF.12426	- 23668			
11	13890 X	13587	-0-	-303	-0-	617 23 4	10474 2473 9	3	Y	2248	2277 0	4 8	79	
12	14353 X	13564	-0-	-789	-0-	480 21 4	10896 2167 9	3	Y	1970	1892 0	4 8	153	
01	14353 X	12839	-0-	-1514	-0-	441 19 4	10242 2137 9	3	Y	1943	1937 0	2 8	157	
02	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	601 17 4	8673 1931 9	3	Y	1755	1773 0	2 8	137	
03	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	416 18 4	9435 1968 9	3	Y	1789	1836 0	2 8	88	
04	11280 X	11134	-0-	-146	-0-	391 20 4	8852 1871 9	3	Y	1701	1699 0	2 8	88	
SOONER C				WELL #:	3H	RRCID -> 293937	COMPL. DATE 12/30/2022	TOTAL	DEPTH 12671	PERF.12529	- 23763			
11	16470 X	14989	-0-	-1481	-0-	401 23 4	11840 2725 9	3	Y	2477	2513 0	4 8	87	
12	17019 X	16204	-0-	-815	-0-	288 27 4	12546 3343 9	3	Y	3039	2886 0	4 8	236	
01	17019 X	14821	-0-	-2198	-0-	226 23 4	11621 2951 9	3	Y	2683	2701 0	2 8	216	
02	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	392 19 4	10429 2433 9	3	Y	2212	2254 0	2 8	172	
03	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	284 19 4	11387 2556 9	3	Y	2324	2379 0	2 8	115	
04	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	272 23 4	10675 2349 9	3	Y	2135	2138 0	2 8	110	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH C														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5220 X	4653	-0-	-567	-0-	28 1	3354 3	7 4	1264 9	Y	1149	1156 0	3 8	54
12	5394 X	4406	-0-	-988	-0-	32 1	3246 3	6 4	1122 9	Y	1020	989 0	3 8	82
01	5425 X	122	-0-	-5303	-0-	41 1	7 3	1 4	73 9	Y	66	143 0	2 8	3
02	3472 X	90	-0-	-3382	-0-	19 1	6 3	1 4	64 9	Y	58	57 0	1 1	2
03	3844 X	3415	-0-	-429	-0-	35 1	1932 3	11 4	1437 9	Y	1306	1271 0	2 8	35
04	3720 X	525	-0-	-3195	-0-	11 1	211 3	3 4	300 9	Y	273	295 0		13
SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928														
11	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	33 1	8369 3	11 4	2356 9	Y	2142	2142 0	2 8	100
12	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	40 1	8144 3	11 4	2653 9	Y	2412	2317 0		195
01	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	41 1	8082 3	18 4	2452 9	Y	2229	2312 0		112
02	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	39 1	6940 3	13 4	2290 9	Y	2082	2083 0	34 1	77
03	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	37 1	7883 3	18 4	2413 9	Y	2194	2212 0		59
04	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	19 1	7621 3	22 4	2226 9	Y	2024	1990 0		93
BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069														
11	6360 X	5120	-0-	-1240	-0-	505 1	2760 3	18 4	1837 9	Y	1670	1676 0	3 8	152
12	6572 X	5439	-0-	-1133	-0-	542 1	2988 3	18 4	1891 9	Y	1719	1635 0	3 8	233
01	6138 X	5100	-0-	-1038	-0-	509 1	2796 3	18 4	1777 9	Y	1615	1715 0	1 8	132
02	3500 X	3478	-0-	-22	-0-	554 1	1527 3	12 4	1385 9	Y	1259	1218 0	1 8	172
03	3875 X	3080	-0-	-795	-0-	621 1	1114 3	11 4	1334 9	Y	1213	1290 0	1 8	94
04	3750 X	3462	-0-	-288	-0-	692 1	1385 3	14 4	1371 9	Y	1246	1208 0	1 8	131
OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066														
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	36 1	3771 3	24 4	928 9	Y	844	846 0	1 8	75
12	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	43 1	3891 3	13 4	1002 9	Y	911	856 0		130
01	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	46 1	3660 3	11 4	997 9	Y	906	969 0		67
02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	41 1	3144 3	9 4	894 9	Y	813	794 0		86
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	35 1	3330 3	9 4	957 9	Y	870	898 0		58
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	31 1	3371 3	11 4	848 9	Y	771	747 0	1 8	81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
GROHL A				WELL #:	1H	RRCID	-> 294683	COMPL.	DATE 10/07/2020	TOTAL	DEPTH 11930	PERF.11723	- 18035		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	107	1 14 4	3082	3 9	Y	1204	1191	0	3 8	69
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	180	1 14 4	2810	3 9	Y	1262	1184	0	2 8	145
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	209	1 12 4	2646	3 9	Y	993	1090	0	2 8	46
02	3164 X	3159	-0-	-5	-0-	265	1 9 4	2112	3 9	Y	703	705	0	1 8	43
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	209	1 11 4	2752	3 9	Y	808	785	0	2 8	64
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	184	1 11 4	2959	3 9	Y	1331	1319	0	1 8	75
						16	4	1464	9						
GROHL B				WELL #:	2H	RRCID	-> 294684	COMPL.	DATE 10/07/2020	TOTAL	DEPTH 11951	PERF.11624	- 19887		
11	T. A.	607	-0-	607	1761	160	1 3 4	62	3 9	Y	347	355	0	1 8	20
12	T. A.	675	-0-	675	2436	316	1 6 4	103	3 9	Y	227	220	0	1 8	26
01	T. A.	603	-0-	603	3039	160	1 4 4	155	3 9	Y	258	271	0	1 8	12
02	2800 N	698	-0-	-2102	937	244	1 3 4	179	3 9	Y	247	243	0	1 8	15
03	1876 N	939	-0-	-937	-0-	287	1 4 4	184	3 9	Y	422	403	0	1 8	33
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	325	1 4 4	35	3 9	Y	340	353	0	1 8	19
						4		374	9						
ATLANTIC A				WELL #:	1H	RRCID	-> 294725	COMPL.	DATE 10/08/2020	TOTAL	DEPTH 11610	PERF.12300	- 20178		
11	3090 X	3042	-0-	-48	-0-	435	1 9 4	1554	3 9	Y	949	969	0	2 8	89
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	480	1 9 4	1753	3 9	Y	981	913	0	2 8	155
01	3193 X	3031	-0-	-162	-0-	474	1 9 4	1484	3 9	Y	967	992	0	1 8	129
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	422	1 8 4	1401	3 9	Y	887	889	0	1 8	126
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	480	1 10 4	2110	3 9	Y	1051	1060	0	2 8	115
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	516	1 11 4	1915	3 9	Y	970	950	0	1 8	134
								1067	9						
CASPIAN C				WELL #:	3H	RRCID	-> 294726	COMPL.	DATE 10/08/2020	TOTAL	DEPTH 12215	PERF.12459	- 19799		
11	4710 X	4165	-0-	-545	-0-	477	1 10 4	2310	3 9	Y	1244	1259	0	3 8	117
12	4867 X	4169	-0-	-698	-0-	506	1 11 4	2126	3 9	Y	1387	1282	0	3 8	219
01	4867 X	3768	-0-	-1099	-0-	516	1 10 4	1903	3 9	Y	1217	1272	0	2 8	162
02	3332 X	3178	-0-	-154	-0-	457	1 8 4	1557	3 9	Y	1051	1062	0	2 8	149
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	502	1 10 4	2198	3 9	Y	1159	1180	0	2 8	126
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	518	1 11 4	2098	3 9	Y	1060	1038	0	2 8	146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
NICHOLS UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10920 X	6796	-0-	-4124	-0-	468	1	4616	3	Y	1536	1538	0	3 8	94
12	8959 X	7302	-0-	-1657	-0-	22	4	1690	9						
01	8122 X	4679	-0-	-3443	-0-	451	1	5304	3	Y	1390	1378	0	3 8	103
02	4368 X	4090	-0-	-278	-0-	18	4	1529	9						
03	4836 X	4100	-0-	-736	-0-	482	1	2865	3	Y	1197	1159	0	1 8	140
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	15	4	1317	9						
						425	1	2412	3	Y	1127	1171	0	1 8	95
						13	4	1240	9						
						482	1	2132	3	Y	1338	1337	0	2 8	94
						14	4	1472	9						
						459	1	2625	3	Y	1459	1413	0	45 1	93
						21	4	1605	9			2 8			
PHOENIX UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579															
11	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	341	1	6516	3	Y	1731	1708	0	4 8	57
12	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	23	4	1904	9						
01	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	345	1	5624	3	Y	1376	1369	0	4 8	60
02	5964 X	5922	-0-	-42	-0-	20	4	1514	9						
03	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	345	1	5068	3	Y	1632	1634	0	3 8	55
04	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	21	4	1795	9						
						332	1	3923	3	Y	1498	1488	0	3 8	62
						19	4	1648	9						
						340	1	4863	3	Y	1480	1496	0	4 8	42
						17	4	1628	9						
						332	1	5071	3	Y	1451	1457	0	3 8	33
						20	4	1596	9						
PHOENIX UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833															
11	5520 X	1550	-0-	-3970	-0-	350	1	148	3	Y	951	944	0	2 8	31
12	5704 X	3162	-0-	-2542	-0-	6	4	1046	9						
01	5704 X	1488	-0-	-4216	-0-	387	1	1409	3	Y	1238	1213	0	2 8	54
02	1820 X	1485	-0-	-335	-0-	4	4	1362	9						
03	2015 X	1140	-0-	-875	-0-	363	1	135	3	Y	895	917	0	2 8	30
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	5	4	985	9						
						322	1	177	3	Y	890	882	0	1 8	37
						7	4	979	9						
						284	1	110	3	Y	673	690	0	1 8	19
						6	4	740	9						
						358	1	1386	3	Y	1338	1326	0	1 8	30
						13	4	1472	9						
GROHL C															
WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001															
11	3630 X	3013	-0-	-617	-0-	179	1	1816	3	Y	916	908	0		53
12	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	10	4	1008	9						
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	326	1	1782	3	Y	1161	1079	0	1 8	134
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	11	4	1277	9						
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	339	1	1756	3	Y	1583	1644	0		73
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	15	4	1741	9						
						349	1	1450	3	Y	1369	1358	0		84
						13	4	1506	9						
						343	1	1534	3	Y	1527	1489	0	1 8	121
						14	4	1680	9						
						277	1	1655	3	Y	1165	1220	0		66
						13	4	1282	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
GROHL D														
WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-		179 1	2189 3	Y	1200	1185 0	3 8		69
							13 4	1320 9						
12	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		260 1	2805 3	Y	1221	1146 0	4 8		140
							14 4	1343 9						
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-		271 1	3099 3	Y	1103	1190 0	2 8		51
							14 4	1213 9						
02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-		267 1	2806 3	Y	999	988 0	1 8		61
							11 4	1099 9						
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-		341 1	3402 3	Y	1140	1110 0	1 8		90
							14 4	1254 9						
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-		243 1	2782 3	Y	1041	1070 0	2 8		59
							13 4	1145 9						
CHEAPSIDE UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494														
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		26 1	1216 3	Y	248	246 0	1 8		19
							2 4	273 9						
12	1550 N	1195	-0-	-355	-0-		25 1	804 3	Y	328	313 0	1 8		33
							5 4	361 9						
01	1674 N	1218	-0-	-456	-0-		33 1	867 3	Y	286	296 0			23
							3 4	315 9						
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		30 1	923 3	Y	239	244 0			18
							3 4	263 9						
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		23 1	1287 3	Y	245	254 0			9
							2 4	270 9						
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		20 1	1572 3	Y	255	250 0	1 8		13
							3 4	281 9						
SKIPJACK B														
WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778														
11	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-		36 1	3095 3	Y	1474	1477 0	3 8		12
							23 4	1621 9						
12	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-		37 1	3312 3	Y	1414	1402 0	2 8		22
							27 4	1555 9						
01	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-		41 1	4332 3	Y	1361	1366 0	2 8		15
							23 4	1497 9						
02	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-		32 1	4356 3	Y	1196	1191 0	1 8		19
							20 4	1316 9						
03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-		36 1	5296 3	Y	1249	1256 0	1 8		11
							20 4	1374 9						
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-		35 1	4196 3	Y	1141	920 0	217 1		14
							19 4	1255 9			1 8			
BOYSEN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378														
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-		13 1	753 3	Y	163	162 0			21
							13 4	179 9						
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		15 1	901 3	Y	149	139 0			31
							13 4	164 9						
01	1085 N	445	-0-	-640	-0-		20 1	255 3	Y	144	152 0			23
							12 4	158 9						
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-		15 1	777 3	Y	140	134 0			29
							2 4	154 9						
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		14 1	910 3	Y	145	152 0			22
							3 4	160 9						
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		11 1	998 3	Y	138	132 0			28
							3 4	152 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	6H	RRCID ->	295613	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL	DEPTH	11147	PERF.10965	-	16476	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	850	-0-	-290	-0-	21 1	18 4	559 252	3 9	Y	229	238 0	1 8			29
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	21 1	6 4	1210 162	3 9	Y	147	145 0	1 8			30
01	1178 N	519	-0-	-659	-0-	28 1	7 4	313 171	3 9	Y	155	160 0				25
02	784 N	660	-0-	-124	-0-	31 1	2 4	444 183	3 9	Y	166	157 0				34
03	1271 N	570	-0-	-701	-0-	40 1	3 4	333 194	3 9	Y	176	183 0				27
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	26 1	5 4	718 398	3 9	Y	362	315 0				74
BOYSEN UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	295615	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.11026	-	16378	
11	5010 X	3552	-0-	-1458	-0-	31 1	61 4	2915 545	3 9	Y	495	485 0	1 8			63
12	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	33 1	136 4	3647 1439	3 9	Y	1308	1099 0	2 8			270
01	5053 X	4358	-0-	-695	-0-	41 1	11 4	3697 609	3 9	Y	554	734 0	1 8			89
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	29 1	9 4	3084 476	3 9	Y	433	433 0				89
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	33 1	7 4	3682 449	3 9	Y	408	435 0				62
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	24 1	7 4	3627 399	3 9	Y	363	351 0				74
BOYSEN UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	295616	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.10961	-	16610	
11	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	55 1	99 4	5693 809	3 9	Y	735	730 0	3 8			93
12	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	50 1	73 4	6103 541	3 9	Y	492	481 0	3 8			101
01	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	71 1	13 4	6394 648	3 9	Y	589	593 0	2 8			95
02	5404 X	5152	-0-	-252	-0-	41 1	11 4	4562 538	3 9	Y	489	481 0	2 8			101
03	5983 X	5019	-0-	-964	-0-	42 1	12 4	4301 664	3 9	Y	604	612 0	2 8			91
04	5790 X	5133	-0-	-657	-0-	32 1	10 4	4516 575	3 9	Y	523	507 0	1 8			106
BOYSEN UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295631	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	11193	PERF.10980	-	16419	
11	1110 N	810	-0-	-300	-0-	18 1	17 4	526 249	3 9	Y	226	234 0				29
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	23 1	23 4	1193 325	3 9	Y	295	263 0				61
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	25 1	6 4	811 201	3 9	Y	183	214 0	1 8			29
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	16 1	2 4	832 183	3 9	Y	166	161 0				34
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	21 1	3 4	938 200	3 9	Y	182	188 0				28
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	14 1	6 4	679 554	3 9	Y	504	429 0				103

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT										//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 9H		CAPACITY RRCID -> 295632		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 11132		CNTY: KARNES PERF.10907 - 16792	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-			24 1	1952 3			Y	547	541 0	2 8		69				
								55 4	602 9												
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-			21 1	2253 3			Y	526	486 0	1 8		108				
								52 4	579 9												
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-			30 1	2428 3			Y	603	614 0			97				
								9 4	663 9												
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-			20 1	1902 3			Y	520	510 0			107				
								8 4	572 9												
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-			21 1	2158 3			Y	549	573 0			83				
								8 4	604 9												
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-			16 1	2536 3			Y	492	475 0			100				
								8 4	541 9												
BOYSEN UNIT										WELL #:		10H	RRCID -> 295638		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 11187		PERF.11019 - 17353		
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-			29 1	1323 3			Y	600	601 0	1 8		76				
								56 4	660 9												
12	2108 N	2079	-0-	-29	-0-			38 1	1342 3			Y	588	541 0	2 8		121				
								52 4	647 9												
01	2108 N	1906	-0-	-202	-0-			30 1	1126 3			Y	672	683 0	2 8		108				
								11 4	739 9												
02	1932 N	1901	-0-	-31	-0-			20 1	1156 3			Y	650	622 0	2 8		134				
								10 4	715 9												
03	2077 N	2055	-0-	-22	-0-			20 1	1320 3			Y	641	676 0	2 8		97				
								10 4	705 9												
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-			13 1	1278 3			Y	562	544 0	1 8		114				
								8 4	618 9												
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST										WELL #:		1H	RRCID -> 295715		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 10509		PERF.10858 - 17121		
11	1680 N	1454	-0-	-226	-0-			377 1	657 3			Y	378	412 0	1 8		28				
								4 4	416 9												
12	1736 N	440	-0-	-1296	-0-			60 1	34 3			Y	312	304 0	1 8		35				
								3 4	343 9												
01	1674 N	695	-0-	-979	-0-			11 3	5 4			Y	617	587 0	1 8		64				
								679 9													
02	868 N	659	-0-	-209	-0-			19 3	5 4			Y	577	595 0			46				
								635 9													
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-			324 3	6 4			Y	604	606 0			44				
								664 9													
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-			594 3	7 4			Y	560	557 0			47				
								616 9													
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST										WELL #:		4H	RRCID -> 295716		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10785 - 18245		
11	3000 X	2429	-0-	-571	-0-			228 1	1692 3			Y	454	467 0			34				
								10 4	499 9												
12	3100 X	1975	-0-	-1125	-0-			31 1	1484 3			Y	410	398 0			46				
								9 4	451 9												
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-			1360 3	7 4			Y	394	399 0			41				
								433 9													
02	2128 X	1260	-0-	-868	-0-			1002 3	7 4			Y	228	251 0			18				
								251 9													
03	2356 X	1048	-0-	-1308	-0-			629 3	6 4			Y	375	366 0			27				
								413 9													
04	1740 N	1393	-0-	-347	-0-			1003 3	7 4			Y	348	346 0			29				
								383 9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	240 1	3146 3	Y	854	909 0	1 8		64	
						11 4	939 9							
12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	40 1	3102 3	Y	963	919 0	1 8		107	
						12 4	1059 9							
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	3280 3	11 4	Y	939	949 0			97	
						1033 9								
02	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	5116 3	14 4	Y	1023	1037 0	1 8		82	
						1125 9								
03	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	7732 3	12 4	Y	895	912 0			65	
						985 9								
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	6808 3	15 4	Y	852	845 0			72	
						937 9								
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236														
11	4470 X	3236	-0-	-1234	-0-	244 1	2451 3	Y	483	521 0	1 8		36	
						10 4	531 9							
12	4619 X	2417	-0-	-2202	-0-	39 1	1918 3	Y	411	401 0			46	
						8 4	452 9							
01	4619 X	3084	-0-	-1535	-0-	2535 3	9 4	Y	491	486 0			51	
						540 9								
02	3080 X	2838	-0-	-242	-0-	2333 3	9 4	Y	451	465 0	1 8		36	
						496 9								
03	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	2675 3	10 4	Y	414	420 0			30	
						455 9								
04	3240 X	2586	-0-	-654	-0-	2171 3	10 4	Y	368	367 0			31	
						405 9								
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690														
11	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	235 1	2540 3	Y	792	830 0	1 8		59	
						15 4	871 9							
12	3844 X	2533	-0-	-1311	-0-	39 1	1630 3	Y	774	747 0			86	
						13 4	851 9							
01	3844 X	2117	-0-	-1727	-0-	1382 3	8 4	Y	661	679 0			68	
						727 9								
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	1979 3	15 4	Y	863	862 0			69	
						949 9								
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	2447 3	14 4	Y	779	791 0			57	
						857 9								
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2214 3	13 4	Y	608	614 0			51	
						669 9								
NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965														
11	3000 N	3685	-0-	685	685	227 1	2545 3	Y	819	858 0	1 8		162	
						12 4	901 9							
12	3100 N	3442	-0-	342	1027	35 1	2533 3	Y	784	691 0			255	
						12 4	862 9							
01	3100 N	2917	-0-	-183	844	15 1	2119 3	Y	702	731 0			226	
						11 4	772 9							
02	3304 X	2447	-0-	-857	-0-	26 1	1732 3	Y	618	642 0			202	
						9 4	680 9							
03	3658 X	128	-0-	-3530	-0-	10 1	17 3	Y	91	258 0			35	
						1 4	100 9							
04	3540 X	832	-0-	-2708	-0-	33 1	120 3	Y	613	470 0			178	
						5 4	674 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES B														
WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	247 7 4	1570 3 399 9	3	Y	363	356 0		72	
12	2325 N	1855	-0-	-470	-0-	37 7 4	1426 3 385 9	3	Y	350	308 0		114	
01	1674 N	1094	-0-	-580	-0-	14 6 4	762 3 312 9	3	Y	284	306 0		92	
02	1820 N	1393	-0-	-427	-0-	23 5 4	1039 3 326 9	3	Y	296	291 0		97	
03	1860 N	1300	-0-	-560	-0-	14 5 4	941 3 340 9	3	Y	309	287 0		119	
04	1050 N	998	-0-	-52	-0-	24 4 4	732 3 238 9	3	Y	216	272 0		63	
NAYLOR JONES B														
WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658														
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	272 10 4	2590 3 684 9	3	Y	622	646 0	1 8	123	
12	3534 X	3217	-0-	-317	-0-	44 11 4	2457 3 705 9	3	Y	641	555 0		209	
01	3255 X	2514	-0-	-741	-0-	17 12 4	1881 3 604 9	3	Y	549	581 0		177	
02	3332 X	3252	-0-	-80	-0-	26 9 4	2583 3 634 9	3	Y	576	565 0		188	
03	3689 X	2365	-0-	-1324	-0-	16 7 4	1786 3 556 9	3	Y	505	499 0		194	
04	3570 X	3238	-0-	-332	-0-	27 11 4	2512 3 688 9	3	Y	625	637 0		182	
NAYLOR JONES B														
WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205														
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	255 9 4	839 3 361 9	3	Y	328	355 0	1 8	65	
12	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	38 9 4	709 3 358 9	3	Y	325	284 0		106	
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	12 9 4	797 3 349 9	3	Y	317	321 0		102	
02	756 N	543	-0-	-213	-0-	26 4 4	216 3 297 9	3	Y	270	284 0		88	
03	837 N	708	-0-	-129	-0-	14 4 4	280 3 410 9	3	Y	373	318 0		143	
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	19 7 4	858 3 409 9	3	Y	372	407 0		108	
PHOENIX A														
WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033														
11	30450 X	28270	-0-	-2180	-0-	282 72 4	20861 3 7055 9	3	Y	6414	6344 0	11 8	211	
12	31465 X	27696	-0-	-3769	-0-	298 67 4	20373 3 6958 9	3	Y	6325	6247 0	11 8	278	
01	31465 X	25460	-0-	-6005	-0-	186 66 4	18686 3 6522 9	3	Y	5929	6000 0	6 8	201	
02	22204 X	21456	-0-	-748	-0-	91 56 4	15708 3 5601 9	3	Y	5092	5079 0	5 8	209	
03	24583 X	24175	-0-	-408	-0-	284 60 4	17767 3 6064 9	3	Y	5513	5558 0	6 8	158	
04	23790 X	21931	-0-	-1859	-0-	262 65 4	16156 3 5448 9	3	Y	4953	4994 0	5 8	112	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
HENKHAUS UNIT															
WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	145 1	11222 3	Y	5151	5116 0	22 8	207			
12	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	47 4	5666 9								
01	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	190 1	14228 3	Y	5154	5042 0	21 8	298			
02	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	46 4	5669 9								
03	22391 X	22391	-0-	-0-	-0-	181 1	13055 3	Y	4584	4612 0	131 1	128			
04	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	42 4	5042 9								
						180 1	12013 3	Y	4627	4561 0	7 8	187			
						38 4	5090 9								
						184 1	16103 3	Y	5505	5505 0	9 8	178			
						48 4	6056 9								
						171 1	14243 3	Y	4953	4885 0	47 1	190			
						54 4	5448 9								
PHOENIX UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128															
11	15180 X	13342	-0-	-1838	-0-	291 1	9518 3	Y	3178	3146 0	5 8	105			
12	15686 X	12503	-0-	-3183	-0-	37 4	3496 9								
01	15686 X	12788	-0-	-2898	-0-	304 1	8930 3	Y	2941	2913 0	4 8	129			
02	10724 X	10615	-0-	-109	-0-	34 4	3235 9								
03	11873 X	10769	-0-	-1104	-0-	277 1	9210 3	Y	2969	2994 0	3 8	101			
04	11490 X	10054	-0-	-1436	-0-	35 4	3266 9								
						288 1	7567 3	Y	2484	2481 0	2 8	102			
						28 4	2732 9								
						521 1	7351 3	Y	2608	2633 0	2 8	75			
						28 4	2869 9								
						270 1	7139 3	Y	2376	2395 0	2 8	54			
						31 4	2614 9								
GROHL E															
WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480															
11	17490 X	14221	-0-	-3269	-0-	182 1	10332 3	Y	3344	3293 0	3 8	151			
12	18073 X	13556	-0-	-4517	-0-	29 4	3678 9								
01	18073 X	13253	-0-	-4820	-0-	98 1	9812 3	Y	3290	3286 0	2 8	153			
02	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	27 4	3619 9								
03	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	100 1	9798 3	Y	3025	3049 0	1 8	128			
04	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	27 4	3328 9								
						108 1	8630 3	Y	3111	3073 0	2 8	164			
						24 4	3422 9								
						124 1	9321 3	Y	3125	3159 0	2 8	128			
						25 4	3438 9								
						138 1	8662 3	Y	2504	2518 0	1 8	113			
						27 4	2754 9								
GROHL G															
WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842															
11	14640 X	13269	-0-	-1371	-0-	140 1	9478 3	Y	3286	3236 0	4 8	148			
12	15128 X	12888	-0-	-2240	-0-	36 4	3615 9								
01	15128 X	11776	-0-	-3352	-0-	130 1	9104 3	Y	3290	3280 0	5 8	153			
02	9884 X	9664	-0-	-220	-0-	35 4	3619 9								
03	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	172 1	8183 3	Y	3080	3099 0	4 8	130			
04	10590 X	10369	-0-	-221	-0-	33 4	3388 9								
						261 1	6541 3	Y	2576	2568 0	3 8	135			
						28 4	2834 9								
						262 1	7713 3	Y	2778	2795 0	4 8	114			
						30 4	3056 9								
						209 1	7192 3	Y	2670	2662 0	2 8	120			
						31 4	2937 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																													
GROHL F															WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982																													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
11	16110 X	14797	-0-		-1313		-0-		158	1	10397	3	Y	3827		3773	0	3	8	173																								
									32	4	4210	9																																
12	16647 X	14056	-0-		-2591		-0-		77	1	9909	3	Y	3672		3671	0	4	8	170																								
									31	4	4039	9																																
01	16647 X	13246	-0-		-3401		-0-		76	1	9096	3	Y	3675		3687	0	2	8	156																								
									31	4	4043	9																																
02	11788 X	11422	-0-		-366		-0-		91	1	8192	3	Y	2832		2837	0	2	8	149																								
									24	4	3115	9																																
03	13051 X	12064	-0-		-987		-0-		111	1	8490	3	Y	3125		3145	0	1	8	128																								
									25	4	3438	9																																
04	12630 X	11283	-0-		-1347		-0-		113	1	8043	3	Y	2817		2817	0	1	8	127																								
									28	4	3099	9																																
NAYLOR JONES UNIT 40																				WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487																								
11	3000 N	3009	-0-		9		9		239	1	312	3	Y	2219		2105	0	2	8	114																								
									17	4	2441	9																																
12	1285 N	1276	-0-		-9		-0-		206	1	14	3	Y	950		821	0	2	8	241																								
									11	4	1045	9																																
01	515 N	515	-0-		-0-		-0-		160	1	1	3	Y	319		442	0	1	8	117																								
									3	4	351	9																																
02	784 N	20	-0-		-764		-0-		20	1			Y	-0-		117	0			-0-																								
03	868 N	-0-	-0-		-868		-0-						Y	-0-						-0-																								
04	510 N	-0-	-0-		-510		-0-						Y	-0-						-0-																								
NAYLOR JONES UNIT 40																				WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908																								
11	570 N	-0-	-0-		-570		-0-						Y	-0-						-0-																								
12	545 N	545	-0-		-0-		-0-		148	1	5	3	Y	354		264	0			90																								
									3	4	389	9																																
01	219 N	219	-0-		-0-		-0-		219	1			Y	-0-		90	0			-0-																								
02	102 N	102	-0-		-0-		-0-		102	1			Y	-0-						-0-																								
03	259 N	259	-0-		-0-		-0-		214	1	43	3	Y	1		1	8			-0-																								
									1	4	1	9																																
04	248 N	248	-0-		-0-		-0-		242	1	6	3	Y	-0-						-0-																								
NAYLOR JONES UNIT 11																				WELL #: 3H RRCID -> 296284 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575																								
11	270 N	-0-	-0-		-270		-0-						Y	-0-		17	0			-0-																								
12	279 N	196	-0-		-83		-0-		101	1	26	3	Y	62		30	0			32																								
									1	4	68	9																																
01	265 N	265	-0-		-0-		-0-		139	1	18	3	Y	97		112	0			17																								
									1	4	107	9																																
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-		17	0			-0-																								
03	568 N	568	-0-		-0-		-0-		108	1	60	3	Y	362		323	0			39																								
									2	4	398	9																																
04	578 N	578	-0-		-0-		-0-		193	1	52	3	Y	300		289	0			50																								
									3	4	330	9																																

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 159														
WELL #: 3H RRCID -> 296285 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	810 N	780	-0-	-30	-0-	34 1	101 3	7 4	Y	580	578 0	2 8		10
12	837 N	712	-0-	-125	-0-	31 1	85 3	11 4	Y	532	518 0	6 8		18
01	837 N	534	-0-	-303	-0-	15 1	56 3	12 4	Y	410	417 0	6 8		5
02	728 N	448	-0-	-280	-0-	11 1	61 3	7 4	Y	335	331 0	3 8		6
03	713 N	478	-0-	-235	-0-	12 1	61 3	5 4	Y	364	365 0	1 8		4
04	510 N	234	-0-	-276	-0-	25 1	30 3	3 4	Y	160	162 0			2
NAYLOR JONES UNIT 159														
WELL #: 4H RRCID -> 296286 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426														
11	1680 X	882	-0-	-798	-0-	31 1	114 3	11 4	Y	660	649 0	6 8		12
12	713 N	49	-0-	-664	-0-	16 1	4 3	1 4	Y	25	36 0			1
01	775 N	45	-0-	-730	-0-	1 1	22 3	22 9	Y	20	21 0			-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	11 1	203 3	18 4	Y	1121	1093 0	8 8		20
03	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	17 1	723 3	27 4	Y	1957	1947 0	8 8		22
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	32 1	580 3	20 4	Y	1219	1219 0	5 8		17
NAYLOR JONES UNIT 68														
WELL #: 6H RRCID -> 296301 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282														
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	288 1	709 3	4 4	Y	252	270 0	1 8		18
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	343 1	55 3	10 4	Y	432	415 0	1 8		34
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	489 1	1224 3	11 4	Y	623	624 0	1 8		32
02	2800 N	2825	-0-	25	25	453 1	1596 3	13 4	Y	694	665 0	1 8		60
03	2588 N	2563	-0-	-25	-0-	477 1	1254 3	14 4	Y	744	782 0	2 8		20
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	447 1	1134 3	13 4	Y	753	739 0	1 8		33
NAYLOR JONES UNIT 68														
WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243														
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	260 1	1372 3	11 4	Y	643	687 0	4 8		45
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	290 1	59 3	7 4	Y	468	474 0	2 8		37
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	354 1	1378 3	8 4	Y	623	627 0	1 8		32
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	334 1	967 3	10 4	Y	709	678 0	1 8		62
03	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	334 1	1769 3	11 4	Y	785	824 0	1 8		22
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	255 1	829 3	9 4	Y	696	687 0	1 8		30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. MAGOULAS UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	RRCID -> 296346	CAPACITY				CNTY: KARNES						
							COMPL.	DATE 12/10/2017	TOTAL	DEPTH 11530	PERF.11257	- 16965					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		106 9 4	1 519 9	1267 519 9	3 519 9	Y	472	484 0				107
12	1767 N	1569	-0-	-198	-0-		119 7 4	1 466 9	977 466 9	3 466 9	Y	424	314 0	1 8			216
01	1767 N	1418	-0-	-349	-0-		101 7 4	1 477 9	833 477 9	3 477 9	Y	434	517 0				133
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		104 7 4	1 491 9	1076 491 9	3 491 9	Y	446	458 0				121
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		127 7 4	1 481 9	1267 481 9	3 481 9	Y	437	473 0				85
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		132 9 4	1 510 9	1496 510 9	3 510 9	Y	464	422 0				127
MAGOULAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 296347	COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL	DEPTH 11477	PERF.11364	- 16387			
11	1440 N	1171	-0-	-269	-0-		174 7 4	1 436 9	554 436 9	3 436 9	Y	396	407 0	1 8			89
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		151 7 4	1 498 9	873 498 9	3 498 9	Y	453	311 0	1 8			230
01	1457 N	1131	-0-	-326	-0-		154 8 4	1 542 9	427 542 9	3 542 9	Y	493	572 0				151
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		161 7 4	1 542 9	608 542 9	3 542 9	Y	493	510 0				134
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		189 7 4	1 517 9	986 517 9	3 517 9	Y	470	512 0	1 8			91
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		161 9 4	1 474 9	998 474 9	3 474 9	Y	431	404 0				118
MAGOULAS UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 296357	COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL	DEPTH 11485	PERF.11394	- 16743			
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		194 9 4	1 656 9	520 656 9	3 656 9	Y	596	601 0	1 8			135
12	930 N	748	-0-	-182	-0-		259 5 4	1 464 9	20 464 9	3 464 9	Y	422	342 0				215
01	930 N	910	-0-	-20	-0-		330 6 4	1 541 9	33 541 9	3 541 9	Y	492	557 0				150
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-		186 7 4	1 600 9	152 600 9	3 600 9	Y	545	547 0				148
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		226 8 4	1 645 9	512 645 9	3 645 9	Y	586	620 0				114
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		176 8 4	1 595 9	544 595 9	3 595 9	Y	541	507 0				148
THOMAS CROZIER UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 296362	COMPL. DATE 03/18/2017				TOTAL	DEPTH 11777	PERF.11677	- 16918			
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-						Y	-0-					-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-					-0-
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	33	-0-	33	33	33	3	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 296363 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	2220 N	2154	-0-	-66	-0-	25	1	1389	3	Y	668	668	0	10
						5	4	735	9					
12	2325 N	1978	-0-	-347	-0-	29	1	1261	3	Y	622	596	0	35
						4	4	684	9					
01	2015 N	1402	-0-	-613	-0-	35	1	675	3	Y	623	634	0	23
						7	4	685	9					
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	26	1	1058	3	Y	541	548	0	15
						6	4	595	9					
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	32	1	933	3	Y	552	555	0	11
						7	4	607	9					
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	32	1	1332	3	Y	645	634	0	21
						8	4	710	9					
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 296364 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820														
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	36	1	1318	3	Y	542	542	0	8
						4	4	596	9					
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	38	1	1421	3	Y	647	618	0	36
						5	4	712	9					
01	1240 N	974	-0-	-266	-0-	35	1	409	3	Y	476	494	0	18
						6	4	524	9					
02	1624 N	741	-0-	-883	-0-	36	1	454	3	Y	225	237	0	6
						3	4	248	9					
03	1798 N	836	-0-	-962	-0-	41	1	580	3	Y	192	194	0	4
						4	4	211	9					
04	930 N	847	-0-	-83	-0-	33	1	615	3	Y	178	176	0	6
						3	4	196	9					
THOMAS CROZIER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705														
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	33	1	3618	3	Y	1064	1068	0	15
						8	4	1170	9					
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	34	1	3621	3	Y	1006	962	0	56
						9	4	1107	9					
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	42	1	2495	3	Y	1023	1039	0	38
						14	4	1125	9					
02	3276 X	3117	-0-	-159	-0-	29	1	2109	3	Y	878	891	0	24
						13	4	966	9					
03	3627 X	3373	-0-	-254	-0-	30	1	2352	3	Y	889	895	0	17
						13	4	978	9					
04	3510 X	2365	-0-	-1145	-0-	22	1	1533	3	Y	727	720	0	24
						10	4	800	9					
NAYLOR JONES UNIT 40														
WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882														
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	287	1	1110	3	Y	936	974	0	48
						9	4	1030	9					
12	1364 N	1123	-0-	-241	-0-	266	1	11	3	Y	761	615	0	193
						9	4	837	9					
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	307	1	2	3	Y	851	730	0	313
						9	4	936	9					
02	1792 N	1113	-0-	-679	-0-	337	1	7	4	Y	699	815	0	196
						769	9							
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	211	1	97	3	Y	1067	1066	0	196
						10	4	1174	9					
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	227	1	79	3	Y	930	859	0	266
						10	4	1023	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 159														
WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	40 1	70 3	Y	403	399 0	3 8	7		
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	6 4	443 9	Y	569	554 0	2 8	20		
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	39 1	92 3	Y	538	550 0	1 8	7		
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	10 4	626 9	Y	444	442 0	1 8	8		
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	17 1	75 3	Y	450	450 0	3 8	5		
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	8 4	592 9	Y	585	580 0	2 8	8		
						14 1	81 3	Y						
						6 4	488 9	Y						
						9 1	75 3	Y						
						7 4	495 9	Y						
						22 1	108 3	Y						
						8 4	644 9	Y						
PHOENIX UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF. 12301 - 20307														
11	20820 X	14320	-0-	-6500	-0-	270 1	10462 3	Y	3226	3194 0	4 8	106		
12	19964 X	13573	-0-	-6391	-0-	39 4	3549 9	Y	2900	2874 0	5 8	127		
01	18476 X	12402	-0-	-6074	-0-	284 1	10063 3	Y	2976	2999 0	3 8	101		
02	11424 X	10459	-0-	-965	-0-	36 4	3190 9	Y	2369	2371 0	2 8	97		
03	12648 X	11928	-0-	-720	-0-	259 1	8835 3	Y	2554	2575 0	3 8	73		
04	12240 X	11061	-0-	-1179	-0-	34 4	3274 9	Y	2375	2392 0	2 8	54		
						223 1	7603 3	Y						
						27 4	2606 9	Y						
						288 1	8802 3	Y						
						29 4	2809 9	Y						
						288 1	8128 3	Y						
						32 4	2613 9	Y						
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 11863 - 16968														
11	1140 X	993	-0-	-147	-0-	106 1	578 3	Y	278	270 0	1 8	25		
12	1364 X	961	-0-	-403	-0-	3 4	306 9	Y	225	178 0	1 8	71		
01	1519 X	1062	-0-	-457	-0-	131 1	579 3	Y	255	307 0		19		
02	924 N	804	-0-	-120	-0-	3 4	248 9	Y	269	262 0		26		
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	127 1	650 3	Y	310	314 0		22		
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	4 4	281 9	Y	247	248 0		21		
						150 1	355 3	Y						
						3 4	296 9	Y						
						227 1	762 3	Y						
						4 4	341 9	Y						
						60 1	715 3	Y						
						4 4	272 9	Y						
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF. 11253 - 17566														
11	4080 X	3027	-0-	-1053	-0-	173 1	2249 3	Y	544	532 0	1 8	48		
12	4216 X	2909	-0-	-1307	-0-	7 4	598 9	Y	731	547 0	1 8	231		
01	4216 X	3583	-0-	-633	-0-	189 1	1908 3	Y	710	887 0		54		
02	3584 X	3413	-0-	-171	-0-	8 4	804 9	Y	687	675 0		66		
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	167 1	2626 3	Y	873	875 0	1 8	63		
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	9 4	781 9	Y	617	627 0		53		
						412 1	2237 3	Y						
						8 4	756 9	Y						
						356 1	3155 3	Y						
						11 4	960 9	Y						
						103 1	3127 3	Y						
						9 4	679 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 17H RRCID -> 297542 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557															CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
11	6150 X	4397	-0-	-1753	-0-	174 8 4	3516 699 9	3	Y	635	630 0	1 8	56																			
12	6355 X	5129	-0-	-1226	-0-	226 10 4	4002 891 9	3	Y	810	609 0	1 8	256																			
01	6355 X	4733	-0-	-1622	-0-	211 11 4	3592 919 9	3	Y	835	1027 0	1 8	63																			
02	4928 X	3959	-0-	-969	-0-	389 8 4	2830 732 9	3	Y	665	664 0	1 8	63																			
03	5239 X	3394	-0-	-1845	-0-	344 10 4	2213 827 9	3	Y	752	760 0	1 8	54																			
04	4950 X	4849	-0-	-101	-0-	100 12 4	3736 1001 9	3	Y	910	884 0	1 8	79																			
CORNFIELD UNIT																		WELL #:	6H	RRCID -> 297543	COMPL. DATE 01/23/2014	TOTAL DEPTH 11863	PERF.11791 - 16848									
11	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	90 4 4	2122 322 9	3	Y	293	292 0	1 8	26																			
12	2604 X	2513	-0-	-91	-0-	118 4 4	2115 276 9	3	Y	251	197 0	1 8	79																			
01	2604 X	2198	-0-	-406	-0-	106 4 4	1810 278 9	3	Y	253	313 0	1 8	19																			
02	2380 N	1738	-0-	-642	-0-	121 3 4	1360 254 9	3	Y	231	228 0	1 8	22																			
03	2511 N	1974	-0-	-537	-0-	144 5 4	1444 381 9	3	Y	346	343 0	1 8	25																			
04	2130 N	1723	-0-	-407	-0-	49 5 4	1330 339 9	3	Y	308	306 0	1 8	27																			
CORNFIELD UNIT																		WELL #:	12H	RRCID -> 297546	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 11848	PERF.11674 - 17212									
11	2340 X	2137	-0-	-203	-0-	142 4 4	1617 374 9	3	Y	340	333 0	1 8	30																			
12	2418 X	1730	-0-	-688	-0-	198 5 4	1135 392 9	3	Y	356	273 0	1 8	112																			
01	1953 X	1460	-0-	-493	-0-	200 6 4	826 428 9	3	Y	389	471 0	1 8	30																			
02	1988 N	774	-0-	-1214	-0-	321 5 4	32 416 9	3	Y	378	372 0	1 8	36																			
03	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	359 5 4	614 457 9	3	Y	415	421 0	1 8	30																			
04	1410 N	772	-0-	-638	-0-	166 5 4	31 570 9	3	Y	518	503 0	1 8	45																			
CORNFIELD UNIT																		WELL #:	8H	RRCID -> 297547	COMPL. DATE 10/03/2016	TOTAL DEPTH 11822	PERF.11832 - 15882									
11	2340 X	1010	-0-	-1330	-0-	87 4 4	471 448 9	3	Y	407	398 0	1 8	36																			
12	2263 X	1410	-0-	-853	-0-	96 4 4	983 327 9	3	Y	297	239 0	1 8	94																			
01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	72 5 4	1486 409 9	3	Y	372	438 0	1 8	28																			
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	113 3 4	991 264 9	3	Y	240	245 0	1 8	23																			
03	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	148 3 4	889 262 9	3	Y	238	244 0	1 8	17																			
04	1920 N	1137	-0-	-783	-0-	46 3 4	831 257 9	3	Y	234	231 0	1 8	20																			

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1213

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 9H RRCID -> 297548 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
11	2040 X	1173	-0-	-867	-0-	109 5 4	1 488 9	571 488 9	3 9	Y	444	440 0				39													
12	1860 X	1175	-0-	-685	-0-	156 4 4	1 672 3	672 343 9	3 9	Y	312	252 0	1 8			98													
01	1767 X	1166	-0-	-601	-0-	139 4 4	1 685 3	685 338 9	3 9	Y	307	382 0				23													
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	184 4 4	1 881 3	881 349 9	3 9	Y	317	310 0				30													
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	233 4 4	1 841 3	841 345 9	3 9	Y	314	321 0				23													
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	74 4 4	1 913 3	913 316 9	3 9	Y	287	285 0				25													
NAYLOR JONES UNIT 52															WELL #: 7H RRCID -> 297631 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082														
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	141 12 4	1 461 9	3163 461 9	3 9	Y	419	386 0	11 1			54													
12	4464 X	3360	-0-	-1104	-0-	44 7 4	1 265 9	3044 265 9	3 9	Y	241	275 0				20													
01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	12 10 4	1 4336 3	4336 275 9	3 9	Y	250	260 0				10													
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4398 39 9	3 4 4	4 4 4	4 4	Y	35	43 0				2													
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4414 144 9	3 7 1	4 2637 3	4 9	Y	131	127 0				6													
04	4470 X	2787	-0-	-1683	-0-	7 3 4	1 140 9	2637 140 9	3 9	Y	127	119 0				14													
NAYLOR JONES UNIT 78															WELL #: 4H RRCID -> 297632 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 20305														
11	14B2 EXT	324	-0-	324	984	22 4 4	1 259 9	39 259 9	3 9	Y	235	278 0	5 1			20													
12	14B2 EXT	414	-0-	414	1398	4 6 4	1 356 9	48 356 9	3 9	Y	324	301 0	1 8			42													
01	14B2 EXT	245	-0-	245	1643	18 4 4	1 201 9	22 201 9	3 9	Y	183	200 0				25													
02	14B2 EXT	54	-0-	54	1697	12 2 4	1 35 9	5 31 3	3 9	Y	32	53 0				4													
03	14B2 EXT	271	-0-	271	1968	3 3 4	1 234 9	31 234 9	3 9	Y	213	199 0	1 8			17													
04	14B2 EXT	559	-0-	559	2527	7 6 4	1 486 9	60 486 9	3 9	Y	442	424 0	1 8			34													
NAYLOR JONES UNIT 78															WELL #: 5H RRCID -> 297633 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320														
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	23 7 4	1 547 9	83 547 9	3 9	Y	497	517 0	10 1			42													
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	5 13 4	1 730 9	99 730 9	3 9	Y	664	618 0	3 8			85													
01	713 X	567	-0-	-146	-0-	18 7 4	1 490 9	52 490 9	3 9	Y	445	468 0	1 8			61													
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	13 9 4	1 716 9	97 716 9	3 9	Y	651	631 0	1 8			80													
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	6 11 4	1 955 9	126 955 9	3 9	Y	868	879 0	1 8			68													
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	10 11 4	1 836 9	102 836 9	3 9	Y	760	769 0	1 8			58													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 6H RRCID -> 297634 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9673 - 20267															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	321 X	321	-0-	-0-	-0-	18 4	1 4	39 260	3 9	Y	236	259 1	0 8	5 1	20
12	496 X	320	-0-	-176	-0-	4 5	1 4	37 274	3 9	Y	249	237 0			32
01	527 X	311	-0-	-216	-0-	16 4	1 4	28 263	3 9	Y	239	238 0			33
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8 4	1 4	40 295	3 9	Y	268	268 0			33
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	4 5	1 4	45 341	3 9	Y	310	319 0			24
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6 5	1 4	45 340	3 9	Y	309	309 0			24
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 7H RRCID -> 297635 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301															
11	2670 X	1914	-0-	-756	-0-	31 14	1 4	722 1147	3 9	Y	1043	1125 2	0 8	21 1	89
12	3224 X	2613	-0-	-611	-0-	6 19	1 4	1366 1222	3 9	Y	1111	1055 0	2 8		143
01	3224 X	2113	-0-	-1111	-0-	25 12	1 4	1249 827	3 9	Y	752	790 0	1 8		104
02	2912 X	2566	-0-	-346	-0-	12 13	1 4	1322 1219	3 9	Y	1108	1075 0	1 8		136
03	2821 X	2068	-0-	-753	-0-	6 12	1 4	1042 1008	3 9	Y	916	979 0	1 8		72
04	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	9 17	1 4	1382 1242	3 9	Y	1129	1114 0	1 8		86
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 10114 - 17173															
11	2400 X	1826	-0-	-574	-0-	9 6	1 4	1444 367	3 9	Y	334	317 1	1 8		85
12	2480 X	1513	-0-	-967	-0-	17 6	1 4	1154 336	3 9	Y	305	289 1	1 8		100
01	1953 X	1614	-0-	-339	-0-	18 5	1 4	1273 318	3 9	Y	289	312 1			77
02	1652 N	1533	-0-	-119	-0-	21 5	1 4	1220 287	3 9	Y	261	236 1			102
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	14 4	1 4	1536 229	3 9	Y	208	224 1			86
04	1560 N	1173	-0-	-387	-0-	6 3	1 4	990 174	3 9	Y	158	162 1			82
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 1H RRCID -> 297637 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 10230 - 17469															
11	3390 X	2248	-0-	-1142	-0-	146 8	1 4	1571 523	3 9	Y	475	441 0	12 1		61
12	3782 X	2941	-0-	-841	-0-	45 10	1 4	2219 667	3 9	Y	606	615 0	1 8		51
01	3782 X	1834	-0-	-1948	-0-	10 9	1 4	1126 689	3 9	Y	626	652 0			25
02	3416 X	1627	-0-	-1789	-0-	107 5	1 4	8 4	3 9	Y	498	501 0			22
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	269 8	1 4	3 4	3 9	Y	770	754 0			38
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	847 10	1 4	2379 768	3 9	Y	698	658 0			78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:		2H	RRCID -> 297638	COMPL. DATE 01/11/2015		TOTAL	DEPTH	9808	PERF.10365 - 16718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE		
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-		
12	465 X	25	-0-	-440	-0-	18	1	7	9	Y	6	4	1	2		
01	155 X	78	-0-	-77	-0-	78	1			Y	-0-	2	1	-0-		
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-			-0-		
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	1	3	9	Y	3	2	1	1		
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	45	1	1	3	Y	31	16	1	16		
						1	4	34	9							
NAYLOR JONES UNIT 36				WELL #:		3H	RRCID -> 297639	COMPL. DATE 01/11/2015		TOTAL	DEPTH	9864	PERF.10648 - 17144			
11	2160 X	800	-0-	-1360	-0-	126	1	382	3	Y	262	204	1	67		
						4	4	288	9							
12	2232 X	257	-0-	-1975	-0-	63	1	6	3	Y	168	180	1	55		
						3	4	185	9							
01	1984 X	89	-0-	-1895	-0-	51	1	1	4	Y	34	80	1	9		
						37	9									
02	1596 X	74	-0-	-1522	-0-	74	1			Y	-0-	9	1	-0-		
03	837 X	169	-0-	-668	-0-	53	1	5	3	Y	100	59	1	41		
						1	4	110	9							
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	3	Y	425	246	1	220		
						6	4	468	9							
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:		2H	RRCID -> 297640	COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL	DEPTH	9835	PERF.10183 - 17469			
11	3420 X	3142	-0-	-278	-0-	126	1	2163	3	Y	764	694	0	98		
						13	4	840	9							
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	41	1	3176	3	Y	693	732	0	58		
						12	4	762	9							
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	11	1	3758	3	Y	924	945	0	37		
						15	4	1016	9							
02	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	3698	3	15	4	Y	932	928	0	41		
						1025	9									
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	3921	3	13	4	Y	860	859	0	42		
						946	9									
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	9	1	3233	3	Y	828	777	0	93		
						11	4	911	9							
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:		3H	RRCID -> 297641	COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL	DEPTH	9899	PERF.10311 - 17458			
11	356274 X	7	-0-	-356267	-0-	7	1			Y	-0-			-0-		
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-		
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-		
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
NAYLOR JONES UNIT 52				WELL #:		4H	RRCID -> 297642	COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10245 - 17477			
11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	97	1	1720	3	Y	160	141	0	20		
						4	4	176	9			2	8			
12	1829 X	66	-0-	-1763	-0-	29	1	4	3	Y	29	47	0	2		
						1	4	32	9							
01	1829 X	1245	-0-	-584	-0-	8	1	1049	3	Y	168	162	0	7		
						3	4	185	9							
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1743	3	3	4	Y	126	126	0	6		
						139	9									
03	2077 X	1561	-0-	-516	-0-	1452	3	2	4	Y	97	97	0	5		
						107	9									
04	2010 X	1647	-0-	-363	-0-	5	1	1522	3	Y	107	99	0	12		
						2	4	118	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 36														
WELL #: 4H RRCID -> 297643														
COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	3720 X	2085	-0-	-1635	-0-	125 1	1384 3	Y	513	500 1	1 8		131	
12	3844 X	2744	-0-	-1100	-0-	12 4	564 9							
01	3472 X	2716	-0-	-756	-0-	87 1	2035 3	Y	555	503 1	1 8		182	
02	2828 X	2467	-0-	-361	-0-	11 4	611 9							
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	88 1	1826 3	Y	718	708 1	1 8		191	
04	2670 X	1687	-0-	-983	-0-	12 4	790 9							
						106 1	1681 3	Y	607	561 1	1 8		236	
						12 4	668 9							
						69 1	2041 3	Y	586	580 1	1 8		241	
						13 4	645 9							
						35 1	1180 3	Y	421	443 1	1 8		218	
						9 4	463 9							
NAYLOR JONES UNIT 36														
WELL #: 5H RRCID -> 297644														
COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 17911														
11	4770 X	2256	-0-	-2514	-0-	143 1	1382 3	Y	654	657 1	1 8		167	
12	4929 X	1052	-0-	-3877	-0-	12 4	719 9							
01	4061 X	2751	-0-	-1310	-0-	72 1	430 3	Y	492	497 1	1 8		161	
02	3668 X	3117	-0-	-551	-0-	9 4	541 9							
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	95 1	1727 3	Y	832	772 1			221	
04	2670 X	2392	-0-	-278	-0-	14 4	915 9							
						116 1	2048 3	Y	854	742 1			333	
						14 4	939 9							
						74 1	2458 3	Y	826	818 1	1 8		340	
						14 4	909 9							
						41 1	1644 3	Y	632	644 1			328	
						12 4	695 9							
NAYLOR JONES UNIT 78														
WELL #: 9H RRCID -> 297645														
COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409														
11	3570 X	3530	-0-	-40	-0-	37 1	1415 3	Y	1869	1994 0	38 1		159	
12	5239 X	4411	-0-	-828	-0-	22 4	2056 9			1 8				
01	5239 X	3625	-0-	-1614	-0-	8 1	2323 3	Y	1865	1783 0	1 8		240	
02	4732 X	4153	-0-	-579	-0-	28 4	2052 9							
03	4960 X	4724	-0-	-236	-0-	36 1	2612 3	Y	875	994 0			121	
04	4260 X	4045	-0-	-215	-0-	14 4	963 9							
						20 1	3155 3	Y	877	890 0			108	
						13 4	965 9							
						8 1	3429 3	Y	1155	1172 0			91	
						16 4	1271 9							
						11 1	2735 3	Y	1165	1166 0	1 8		89	
						17 4	1282 9							
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297756														
COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 16120														
11	1740 X	547	-0-	-1193	-0-	98 1	325 3	Y	111	109 0			10	
12	1085 X	680	-0-	-405	-0-	2 4	122 9							
01	1085 X	814	-0-	-271	-0-	113 1	468 3	Y	89	71 0			28	
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	1 4	98 9							
03	682 N	538	-0-	-144	-0-	85 1	595 3	Y	120	139 0			9	
04	780 N	563	-0-	-217	-0-	2 4	132 9							
						107 1	254 3	Y	114	112 0			11	
						2 4	125 9							
						121 1	284 3	Y	119	121 0			9	
						2 4	131 9							
						37 1	406 3	Y	107	107 0			9	
						2 4	118 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
BLOCK A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297758														
COMPL. DATE 02/08/2018														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
9964 PERF.10060 - 18622														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	707 X	707	-0-	-0-	-0-	139 1	132 3	3	Y	392	387 0	1 8	93	
						5 4	431 9							
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	141 1	37 3	Y	729	717 0	3 8	102		
						7 4	802 9							
01	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	149 1	429 3	Y	481	459 0	54 1	69		
						5 4	529 9			1 8				
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	180 1	101 3	Y	520	476 0	1 8	112		
						6 4	572 9							
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	160 1	495 3	Y	679	673 0	1 8	117		
						8 4	747 9							
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	138 1	1039 3	Y	609	603 0		123		
						9 4	670 9							

CORNFIELD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 297931														
COMPL. DATE 11/30/2012														
TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811														
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	117 1	964 3	3	Y	156	150 0	1 8	14	
						3 4	172 9							
12	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	161 1	838 3	Y	169	129 0		54		
						2 4	186 9							
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	146 1	979 3	Y	213	251 0		16		
						3 4	234 9							
02	1176 X	1136	-0-	-40	-0-	204 1	640 3	Y	263	254 0		25		
						3 4	289 9							
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	213 1	858 3	Y	253	260 0		18		
						4 4	278 9							
04	1320 X	1201	-0-	-119	-0-	58 1	949 3	Y	174	177 0		15		
						3 4	191 9							

STOREY UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 298638														
COMPL. DATE 09/01/2017														
TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363														
05	0 W	2096	-0-	2096	646748	39 1	1293 3	Y	685	724 0	45 1	46		
						10 4	754 9							
06	0 W	175	-0-	175	646923	1 1	21 3	Y	138	78 0		106		
						1 4	152 9							
07	0 W	2686	-0-	2686	649609	24 1	1283 3	Y	1243	1307 0		42		
						12 4	1367 9							
08	0 W	1978	-0-	1978	651587	29 1	816 3	Y	1023	1020 0		45		
						8 4	1125 9							
09	0 W	1208	-0-	1208	652795	25 1	72 3	Y	1003	975 0		73		
						8 4	1103 9							
10	0 W	2572	-0-	2572	655367	29 1	1563 3	Y	881	909 0		45		
						11 4	969 9							
11	0 W	2350	-0-	2350	657717	36 1	2304 3	Y	1	46 0		-0-		
						9 4	1 9							
12	0 W	2986	-0-	2986	660703	35 1	1929 3	Y	916	788 0		128		
						14 4	1008 9							
01	0 W	1916	-0-	1916	662619	39 1	1031 3	Y	760	754 0		134		
						10 4	836 9							
02	0 W	970	-0-	970	663589	27 1	238 3	Y	634	723 0	1 8	44		
						8 4	697 9							
03	0 W	1387	-0-	1387	664976	28 1	637 3	Y	649	643 0	1 8	49		
						8 4	714 9							
04	0 W	1611	-0-	1611	666587	21 1	691 3	Y	807	817 0	1 8	38		
						11 4	888 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																													
EOG RESOURCES, INC.										//CONT.// 27135 700																																																	
KELLY UNIT										//CONT.// 253162																																																	
										WELL #: 6H										RRCID -> 298677										COMPL. DATE 04/01/2019										TOTAL DEPTH 9983										PERF.10208 - 20199									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
11		0 W	-0-	-0-	-0-	211708								Y	-0-	30	0			-0-																																							
12		0 W	283	-0-	-0-	283	211991			2	1	275	3	Y	5	5	0			-0-																																							
										6	9									-0-																																							
01		0 W	-0-	-0-	-0-	211991								Y	-0-					-0-																																							
02		0 W	-0-	-0-	-0-	211991								Y	-0-					-0-																																							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	211991								Y	-0-					-0-																																							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	211991								Y	-0-					-0-																																							
EDDIE UNIT										WELL #: 1H										RRCID -> 298702										COMPL. DATE 03/15/2014										TOTAL DEPTH 9373										PERF. 9447 - 15827									
*11	601	X	601	-0-	-0-	-0-	98	1		8	4	Y	450	407	0	15	8			78																																							
							495	9																																																			
*12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	123	1		12	4	Y	542	530	0	16	8			74																																							
							596	9																																																			
*01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	121	1		24	3	Y	728	688	0	10	8			104																																							
							10	4		801	9																																																
*02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	43	1		6	4	Y	375	437	0	1	8			41																																							
							413	9																																																			
*03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	40	1		6	4	Y	340	355	0	1	8			25																																							
							374	9																																																			
*04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	30	1		592	3	Y	302	295	0					32																																							
							8	4		332	9																																																
STEEN SCRUGGS UNIT										WELL #: 7H										RRCID -> 298703										COMPL. DATE 02/12/2018										TOTAL DEPTH 11027										PERF.11039 - 15914									
*11	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	21	1		1798	3	Y	347	348	0					6																																							
							4	4		382	9																																																
*12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	22	1		1612	3	Y	365	361	0					10																																							
							4	4		402	9																																																
*01	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	25	1		1364	3	Y	413	414	0					9																																							
							4	4		454	9																																																
*02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	18	1		1291	3	Y	360	362	0					7																																							
							4	4		396	9																																																
*03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	16	1		1599	3	Y	416	415	0	1	8			7																																							
							4	4		458	9																																																
*04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	15	1		1899	3	Y	288	288	0	1	8			6																																							
							4	4		317	9																																																
STEEN SCRUGGS UNIT										WELL #: 8H										RRCID -> 298704										COMPL. DATE 02/12/2018										TOTAL DEPTH 10955										PERF.10900 - 16483									
*11	483	X	483	-0-	-0-	-0-	17	1		108	3	Y	323	320	0					6																																							
							3	4		355	9																																																
*12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	18	1		146	3	Y	340	337	0					9																																							
							3	4		374	9																																																
*01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	21	1		138	3	Y	389	390	0					8																																							
							4	4		428	9																																																
*02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	15	1		239	3	Y	334	334	0	1	8			7																																							
							3	4		367	9																																																
*03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	14	1		588	3	Y	374	373	0	1	8			7																																							
							4	4		411	9																																																
*04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	11	1		310	3	Y	250	251	0	1	8			5																																							
							3	4		275	9																																																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
STEEN SCRUGGS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 298705														
COMPL. DATE 02/12/2018														
TOTAL DEPTH 10992														
PERF.10937 - 16347														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
MONTHLY STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
*11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	17 1	12 3	Y	118	117 0				2
						2 4	130 9							
*12	124 X	124	-0-	-0-	-0-	19 1	8 3	Y	87	87 0				2
						1 4	96 9							
*01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	24 1	6 3	Y	66	67 0				1
						1 4	73 9							
*02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	16 1	15 3	Y	147	144 0	1 8			3
						2 4	162 9							
*03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	15 1	19 3	Y	206	204 0	1 8			4
						2 4	227 9							
*04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	14 1	79 3	Y	976	959 0	1 8			20
						3 4	1074 9							
STEEN SCRUGGS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 298716														
COMPL. DATE 12/21/2013														
TOTAL DEPTH 10968														
PERF.11020 - 15982														
11	0 W	419	-0-	419	548206	15 1	90 3	Y	283	281 0				5
						3 4	311 9							
12	0 W	1749	-0-	1749	549955	11 1	1270 3	Y	422	416 0				11
						4 4	464 9							
01	0 W	1649	-0-	1649	551604	13 1	1158 3	Y	431	433 0				9
						4 4	474 9							
02	0 W	1592	-0-	1592	553196	10 1	1194 3	Y	349	351 0				7
						4 4	384 9							
03	0 W	2028	-0-	2028	555224	10 1	1571 3	Y	403	403 0				7
						4 4	443 9							
04	0 W	1883	-0-	1883	557107	10 1	1564 3	Y	277	278 0				6
						4 4	305 9							
STEEN SCRUGGS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 298717														
COMPL. DATE 12/21/2013														
TOTAL DEPTH 10977														
PERF.11025 - 15851														
11	0 W	1971	-0-	1971	419153	16 1	1723 3	Y	208	208 0				4
						3 4	229 9							
12	0 W	2675	-0-	2675	421828	25 1	2192 3	Y	413	406 0				11
						4 4	454 9							
01	0 W	3762	-0-	3762	425590	26 1	3178 3	Y	503	504 0				10
						5 4	553 9							
02	0 W	3006	-0-	3006	428596	18 1	2585 3	Y	363	366 0				7
						4 4	399 9							
03	0 W	3041	-0-	3041	431637	17 1	2576 3	Y	404	404 0				7
						4 4	444 9							
04	0 W	2698	-0-	2698	434335	15 1	2347 3	Y	301	302 0				6
						5 4	331 9							
STEEN SCRUGGS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 298718														
COMPL. DATE 12/21/2013														
TOTAL DEPTH 10969														
PERF.11050 - 15738														
11	0 W	987	-0-	987	361500	14 1	729 3	Y	220	219 0				4
						2 4	242 9							
12	0 W	970	-0-	970	362470	15 1	690 3	Y	239	237 0				6
						2 4	263 9							
01	0 W	761	-0-	761	363231	18 1	512 3	Y	208	210 0				4
						2 4	229 9							
02	0 W	553	-0-	553	363784	13 1	355 3	Y	166	167 0				3
						2 4	183 9							
03	0 W	719	-0-	719	364503	11 1	478 3	Y	207	206 0				4
						2 4	228 9							
04	0 W	664	-0-	664	365167	11 1	495 3	Y	142	143 0				3
						2 4	156 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162													
STEEN SCRUGGS UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 298721		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10950 - 15753					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

STOREY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 298742	COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH	9034	PERF.	9253	-	16017	
05	48732 X	2505	-0-	-46227	-0-	60	1	1799	3	Y	576	607	0	38	1	38
						12	4	634	9			5	8			
06	47160 X	146	-0-	-47014	-0-	2	1	9	3	Y	122	67	0			93
						1	4	134	9							
07	48732 X	941	-0-	-47791	-0-	23	1	61	3	Y	773	835	0	5	8	26
						7	4	850	9							
08	48732 X	2289	-0-	-46443	-0-	39	1	1440	3	Y	730	718	0	6	8	32
						7	4	803	9							
09	47160 X	1918	-0-	-45242	-0-	40	1	1277	3	Y	542	533	0	2	8	39
						5	4	596	9							
10	48732 X	816	-0-	-47916	-0-	36	1	49	3	Y	658	656	0	8	8	33
						7	4	724	9							
11	47160 X	36	-0-	-47124	-0-	25	1	4	4	Y	6	34	0	5	8	-0-
						7	9									
12	48732 X	691	-0-	-48041	-0-	33	1	53	3	Y	543	465	0	3	8	75
						8	4	597	9							
01	48732 X	776	-0-	-47956	-0-	51	1	74	3	Y	585	555	0	2	8	103
						7	4	644	9							
02	44016 X	785	-0-	-43231	-0-	28	1	81	3	Y	606	667	0			42
						9	4	667	9							
03	48732 X	1497	-0-	-47235	-0-	29	1	704	3	Y	687	677	0			52
						8	4	756	9							
04	14B2 EXT	2962	-0-	2962	2962	26	1	2364	3	Y	512	540	0			24
						9	4	563	9							

STOREY UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 298745	COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH	9049	PERF.	9244	-	16427
05	29822 X	3941	-0-	-25881	-0-	46 1	2656 3	Y	1112	1186	0	74	1	74
06	28860 X	258	-0-	-28602	-0-	16 4	1223 9	Y	210	124	0			160
						1 1	24 3							
07	29822 X	1615	-0-	-28207	-0-	2 4	231 9	Y	1284	1401	0			43
						20 1	172 3							
08	29822 X	3004	-0-	-26818	-0-	11 4	1412 9	Y	970	970	0			43
						27 1	1901 3							
09	28860 X	6349	-0-	-22511	-0-	9 4	1067 9	Y	1005	975	0			73
						26 1	5203 3							
10	29822 X	9281	-0-	-20541	-0-	14 4	1106 9	Y	1205	1216	0			62
						26 1	7909 3							
11	28860 X	9299	-0-	-19561	-0-	20 4	1326 9	Y	3794	3628	0			228
						31 1	5075 3							
12	29822 X	4407	-0-	-25415	-0-	20 4	4173 9	Y	1383	1418	0			193
						38 1	2826 3							
01	29822 X	3434	-0-	-26388	-0-	22 4	1521 9	Y	1068	1073	0			188
						45 1	2200 3							
02	26936 X	2050	-0-	-24886	-0-	14 4	1175 9	Y	850	978	0	1	8	59
						28 1	1076 3							
03	29822 X	4717	-0-	-25105	-0-	11 4	935 9	Y	1335	1292	0	1	8	101
						35 1	3194 3							
04	14B2 EXT	2853	-0-	2853	2853	19 4	1469 9	Y	787	851	0			37
						26 1	1949 3							
						12 4	866 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
LEWIS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	298820	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11285	PERF.11253 - 15694		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	19770 X	3194	-0-	-16576	-0-		342 1	2252 3	Y		503	443 0			239
12	20429 X	2516	-0-	-17913	-0-		47 4	553 9			516	469 0			286
01	20429 X	2535	-0-	-17894	-0-		221 1	1681 3	Y		559	624 0			221
02	18452 X	1744	-0-	-16708	-0-		46 4	568 9			642	517 0			346
03	20429 X	2419	-0-	-18010	-0-		114 1	1755 3	Y		584	674 0	1 8		255
04	19770 X	1998	-0-	-17772	-0-		51 4	615 9			483	465 0	1 8		272
							88 1	897 3	Y						
							53 4	706 9							
							79 1	1648 3	Y						
							50 4	642 9							
							25 1	1396 3	Y						
							46 4	531 9							
MCCOLLUM A UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	298821	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL	DEPTH	12140	PERF.12190 - 14373		
11	33120 X	942	-0-	-32178	-0-		3 1	487 3	Y		406	412 0			68
12	34224 X	1732	-0-	-32492	-0-		5 4	447 9			462	446 0			84
01	34224 X	986	-0-	-33238	-0-		1218 3	6 4	Y		353	404 0			33
02	30912 X	907	-0-	-30005	-0-		508 9				439	422 0			50
03	34224 X	925	-0-	-33299	-0-		7 1	587 3	Y		400	405 0			45
04	33120 X	1400	-0-	-31720	-0-		4 4	388 9			356	352 0			49
							6 1	412 3	Y						
							6 4	483 9							
							7 1	473 3	Y						
							5 4	440 9							
							8 1	995 3	Y						
							5 4	392 9							
LEWIS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	298822	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11335	PERF.11257 - 15804		
11	21720 X	1226	-0-	-20494	-0-		342 1	317 3	Y		479	422 0	2 8		227
12	22444 X	1174	-0-	-21270	-0-		40 4	527 9			509	453 0	2 8		281
01	22444 X	1075	-0-	-21369	-0-		221 1	355 3	Y		555	616 0	1 8		219
02	20272 X	1264	-0-	-19008	-0-		38 4	560 9			350	380 0	1 8		188
03	22444 X	1022	-0-	-21422	-0-		113 1	301 3	Y		363	392 0	1 8		158
04	21720 X	422	-0-	-21298	-0-		50 4	611 9			339	306 0			191
							100 1	747 3	Y						
							32 4	385 9							
							78 1	513 3	Y						
							32 4	399 9							
							26 1	23 4	Y						
							373 9								
CASPIAN A				WELL #:	1H	RRCID ->	298831	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.12398 - 19767		
11	6780 X	2020	-0-	-4760	-0-		419 1	1297 3	Y		274	276 0			26
12	7006 X	2058	-0-	-4948	-0-		3 4	301 9			179	176 0	1 8		28
01	7006 X	1930	-0-	-5076	-0-		463 1	1395 3	Y		202	202 0	1 8		27
02	6328 X	1413	-0-	-4915	-0-		3 4	197 9			156	161 0			22
03	7006 X	1962	-0-	-5044	-0-		451 1	1254 3	Y		145	151 0			16
04	6780 X	2074	-0-	-4706	-0-		3 4	222 9			233	217 0			32
							334 1	905 3	Y						
							2 4	172 9							
							442 1	1358 3	Y						
							2 4	160 9							
							502 1	1312 3	Y						
							4 4	256 9							

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1222

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
LANDRUM UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 298853	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 9205 - 16263				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0 W	303	-0-	303	1016412	14	1	33	3	Y	231	234	0	44	17
						2	4	254	9						
06	0 W	94	-0-	94	1016506	1	1	6	3	Y	78	18	0		77
						1	4	86	9						
07	0 W	2366	-0-	2366	1018872	21	1	1199	3	Y	1040	1065	0		52
						2	4	1144	9						
08	0 W	1281	-0-	1281	1020153	20	1	101	3	Y	1052	1040	0		64
						3	4	1157	9						
09	0 W	1251	-0-	1251	1021404	20	1	75	3	Y	1044	1014	0		94
						8	4	1148	9						
10	0 W	1183	-0-	1183	1022587	20	1	74	3	Y	982	1008	0		68
						9	4	1080	9						
11	0 W	28	-0-	28	1022615	21	1	7	4	Y	-0-	51	0		17
12	0 W	2403	-0-	2403	1025018	29	1	1508	3	Y	776	667	0		126
						12	4	854	9						
01	0 W	508	-0-	508	1025526	24	1	50	3	Y	390	430	0		86
						5	4	429	9						
02	0 W	1013	-0-	1013	1026539	26	1	231	3	Y	673	695	0		64
						16	4	740	9						
03	0 W	2127	-0-	2127	1028666	29	1	1021	3	Y	968	940	0	1	8
						12	4	1065	9						
04	0 W	1426	-0-	1426	1030092	19	1	710	3	Y	625	669	0	1	8
						9	4	688	9						46
NAYLOR JONES UNIT 37				WELL #:		1H	RRCID -> 298854	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH	9931	PERF. 10188 - 16811				
11	30480 X	341	-0-	-30139	-0-	141	1	126	3	Y	66	74	0	2	8
						1	4	73	9			1	8		
12	31496 X	132	-0-	-31364	-0-	16	1	49	3	Y	60	62	0	1	5
						1	4	66	9						
01	31496 X	410	-0-	-31086	-0-	18	1	263	3	Y	116	115	0	1	5
						1	4	128	9						
02	28448 X	578	-0-	-27870	-0-	341	3	2	4	Y	214	209	0	1	9
						235	9								
03	31496 X	245	-0-	-31251	-0-	91	3	1	4	Y	139	141	0		7
						153	9								
04	30480 X	627	-0-	-29853	-0-	622	1	5	3	Y	-0-	7	0		-0-
NAYLOR JONES UNIT 37				WELL #:		2H	RRCID -> 298857	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH	9948	PERF. 10134 - 16657				
11	0 W	3079	-0-	3079	59550	115	1	2523	3	Y	396	403	0	11	51
						5	4	436	9						
12	0 W	1432	-0-	1432	60982	36	1	898	3	Y	450	463	0		38
						3	4	495	9						
01	0 W	4421	-0-	4421	65403	26	1	3639	3	Y	681	692	0		27
						7	4	749	9						
02	0 W	4905	-0-	4905	70308	3894	3	6	4	Y	914	901	0		40
						1005	9								
03	0 W	5673	-0-	5673	75981	4358	3	5	4	Y	1191	1173	0		58
						1310	9								
04	0 W	2067	-0-	2067	78048	588	1	1311	3	Y	151	192	0		17
						2	4	166	9						

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1223

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
LANDRUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	298862	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	9231 - 16049		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	0 W	1597	-0-	1597	774412	22 1	1114 3	412	Y	412	382 0	72 1	31		
						8 4	453 9				3 8				
*06	0 W	99	-0-	99	774511	1 1	14 3	75	Y	75	18 0		88		
						1 4	83 9								
*07	0 W	2318	-0-	2318	776829	25 1	1233 3	962	Y	962	980 0	7 8	63		
						2 4	1058 9								
*08	0 W	535	-0-	535	777364	19 1	41 3	431	Y	431	440 0	5 8	49		
						1 4	474 9								
*09	0 W	1760	-0-	1760	779124	26 1	1126 3	549	Y	549	522 0	6 8	70		
						4 4	604 9								
*10	0 W	566	-0-	566	779690	24 1	34 3	458	Y	458	472 0	2 8	54		
						4 4	504 9								
*11	0 W	4622	-0-	4622	784312	22 1	492 3	3727	Y	3727	3525 0	2 8	254		
						8 4	4100 9								
*12	0 W	647	-0-	647	784959	12 1	51 3	524	Y	524	669 0	6 8	103		
						8 4	576 9								
*01	0 W	679	-0-	679	785638	21 1	67 3	531	Y	531	507 0	3 8	124		
						7 4	584 9								
*02	0 W	1795	-0-	1795	787433	32 1	1118 3	571	Y	571	622 0	3 8	70		
						17 4	628 9								
*03	0 W	2117	-0-	2117	789550	32 1	1466 3	555	Y	555	550 0	2 8	73		
						8 4	611 9								
*04	0 W	1362	-0-	1362	790912	22 1	811 3	475	Y	475	495 0		53		
						6 4	523 9								

LANDRUM UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 298863	COMPL.	DATE 10/12/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 9227 - 16452
05	0 W	2377	-0-	2377	643965	24 1	1698 3	585	575 0	108 1	44
06	0 W	164	-0-	164	644129	11 4	644 9	123	29 0		138
07	0 W	3013	-0-	3013	647142	1 1	26 3	1298	1349 0		87
08	0 W	2368	-0-	2368	649510	2 4	135 9	1184	1175 0		96
09	0 W	1417	-0-	1417	650927	32 1	1550 3	1178	1144 0		130
10	0 W	5238	-0-	5238	656165	3 4	1428 9	1182	1208 0		104
11	0 W	5028	-0-	5028	661193	35 1	1027 3	1	61 0		44
12	0 W	3240	-0-	3240	664433	4 4	1302 9	1098	945 0		197
01	0 W	3373	-0-	3373	667806	28 1	84 3	912	904 0		205
02	0 W	3140	-0-	3140	670946	9 4	1296 9	854	955 0		104
03	0 W	3796	-0-	3796	674742	37 1	3885 3	1042	1023 0		123
04	0 W	3112	-0-	3112	677854	16 4	1300 9	942	977 0		88

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1224

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
STOREY UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 299107	COMPL. DATE 10/09/2017	TOTAL DEPTH	9038	PERF. 9235	- 16403				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	33046 X	1314	-0-	-0-	-31732	-0-		29 6	1 4	785 494	3 9	Y	449	468 0	29 1 30	
06	31980 X	-0-	-0-	-0-	-31980	-0-						Y	-0-	30 0	-0-	
07	33046 X	1130	-0-	-0-	-31916	-0-		14 4	1 4	533 579	3 9	Y	526	508 0	18	
08	33046 X	1912	-0-	-0-	-31134	-0-		21 4	1 4	1265 622	3 9	Y	565	558 0	25	
09	31980 X	1912	-0-	-0-	-30068	-0-		19 4	1 4	1459 430	3 9	Y	391	387 0	29	
10	33046 X	2369	-0-	-0-	-30677	-0-		19 5	1 4	1832 513	3 9	Y	466	471 0	24	
11	31980 X	1153	-0-	-0-	-30827	-0-		22 4	1 4	1127	3	Y	-0-	24 0	-0-	
12	33046 X	2174	-0-	-0-	-30872	-0-		29 6	1 4	1714 425	3 9	Y	386	332 0	54	
01	33046 X	1929	-0-	-0-	-31117	-0-		35 5	1 4	1419 470	3 9	Y	427	406 0	75	
02	29848 X	1678	-0-	-0-	-28170	-0-		25 5	1 4	1162 486	3 9	Y	442	485 0	1 8 31	
03	33046 X	2223	-0-	-0-	-30823	-0-		27 6	1 4	1695 495	3 9	Y	450	446 0	1 8 34	
04	31980 X	1701	-0-	-0-	-30279	-0-		18 6	1 4	1130 547	3 9	Y	497	508 0	23	
STOREY UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 299108	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH	9041	PERF. 9261	- 16427				
05	51305 X	2571	-0-	-0-	-48734	-0-		33 13	1 4	1547 978	3 9	Y	889	967 0	61 1 59	
06	49650 X	207	-0-	-0-	-49443	-0-		1 2	1 4	22 182	3 9	Y	165	98 0	126	
07	51305 X	2563	-0-	-0-	-48742	-0-		19 12	1 4	1033 1499	3 9	Y	1363	1443 0	46	
08	51305 X	4270	-0-	-0-	-47035	-0-		23 11	1 4	2898 1338	3 9	Y	1216	1208 0	54	
09	49650 X	4641	-0-	-0-	-45009	-0-		21 14	1 4	3403 1203	3 9	Y	1094	1068 0	80	
10	51305 X	1201	-0-	-0-	-50104	-0-		14 11	1 4	75 1101	3 9	Y	1001	1030 0	51	
11	49650 X	30	-0-	-0-	-49620	-0-		21 1	1 9	8 4	Y	1	52 0		-0-	
12	51305 X	2176	-0-	-0-	-49129	-0-		26 16	1 4	1187 947	3 9	Y	861	741 0	120	
01	51305 X	2317	-0-	-0-	-48988	-0-		36 10	1 4	1390 881	3 9	Y	801	780 0	141	
02	46340 X	2510	-0-	-0-	-43830	-0-		30 11	1 4	1635 834	3 9	Y	758	846 0	53	
03	51305 X	2871	-0-	-0-	-48434	-0-		30 12	1 4	1969 860	3 9	Y	782	776 0	59	
04	49650 X	2151	-0-	-0-	-47499	-0-		22 11	1 4	1309 809	3 9	Y	735	760 0	34	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO EF				//CONT.//	27135 700 338751	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	1H	RRCID -> 270430	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL	DEPTH	9665	PERF.10117	-	17231	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			BALANCE
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	987	1	1099	2	Y	112	49	1	113
						123	9							
*12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	1041	1	1123	2	Y	1	4	1	110
						1	9							
*01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	768	1	1225	2	Y	70	65	1	76
						77	9							
*02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	908	1	830	2	Y	98	55	1	81
						108	9							
*03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	733	1	1092	2	Y	69	73	1	57
						76	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	2H	RRCID -> 271308	COMPL. DATE 08/09/2013	TOTAL	DEPTH	9714	PERF. 9987	-	15301	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	420	2	46	9	Y	42			184
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	422	2	28	9	Y	25	62	1	122
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	421	2	65	9	Y	59	2	1	179
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	434	2	117	9	Y	106	61	1	224
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	417	2	51	9	Y	46	165	1	104
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
SNOWDEN-OTTO F				WELL #:	8H	RRCID -> 291652	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL	DEPTH	9698	PERF.13062	-	18437	
11	14310 X	11419	-0-	-2891	-0-	987	1	9825	2	Y	552	535	1	113
						607	9							
*12	14260 X	12020	-0-	-2240	-0-	1041	1	10227	2	Y	684	687	1	110
						752	9							
*01	14105 X	8296	-0-	-5809	-0-	768	1	6954	2	Y	522	556	1	76
						574	9							
*02	10948 X	6818	-0-	-4130	-0-	908	1	5484	2	Y	387	382	1	81
						426	9							
*03	12121 X	6681	-0-	-5440	-0-	733	1	5606	2	Y	311	335	1	57
						342	9							
04	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT			57
SNOWDEN-OTTO B				WELL #:	5H	RRCID -> 293085	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9697	PERF. 9570	-	19629	
11	17190 X	14865	-0-	-2325	-0-	987	1	13104	2	Y	704	687	1	113
						774	9							
*12	17763 X	14601	-0-	-3162	-0-	1041	1	12710	2	Y	773	776	1	110
						850	9							
*01	17670 X	12629	-0-	-5041	-0-	768	1	11173	2	Y	625	659	1	76
						688	9							
*02	14280 X	12090	-0-	-2190	-0-	908	1	10501	2	Y	619	615	1	80
						681	9							
*03	15810 X	11732	-0-	-4078	-0-	733	1	10332	2	Y	606	629	1	57
						667	9							
04	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT			57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN I				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 338751 WELL #: 11H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 293794	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 9641 - 19708							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	16740 X	12314	-0-	-4426	-0-	987 727 9	1	10600	2	Y	661	644	1			112
*12	15934 X	12305	-0-	-3629	-0-	1041 873 9	1	10391	2	Y	794	796	1			110
*01	15562 X	9898	-0-	-5664	-0-	767 638 9	1	8493	2	Y	580	614	1			76
*02	11872 X	9601	-0-	-2271	-0-	908 644 9	1	8049	2	Y	585	581	1			80
*03	13144 X	8976	-0-	-4168	-0-	733 534 9	1	7709	2	Y	485	508	1			57
04	12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					57
SNOWDEN J				WELL #: 12H	RRCID -> 293938	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 9820 - 20075							
11	17790 X	13541	-0-	-4249	-0-	987 708 9	1	11846	2	Y	644	627	1			112
*12	17267 X	13382	-0-	-3885	-0-	1041 823 9	1	11518	2	Y	748	749	1			111
*01	16771 X	11167	-0-	-5604	-0-	767 680 9	1	9720	2	Y	618	653	1			76
02	12964 X	10386	-0-	-2578	-0-	908 626 9	1	8852	2	Y	569	564	1			81
*03	14353 X	10012	-0-	-4341	-0-	733 574 9	1	8705	2	Y	522	547	1			56
04	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					56
SCHUBERT UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 294139	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9380 - 18084							
11	16298 X	7794	-0-	-8504	-0-	1540 1994 9	1	4260	2	N	1813	1507	1	9	8	577
12	15128 X	14103	-0-	-1025	-0-	1606 2105 9	1	10392	2	N	1914	2180	1	8	8	303
01	15128 X	9395	-0-	-5733	-0-	1702 1691 9	1	6002	2	N	1537	1500	1	4	8	336
*02	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	1797 1995 9	1	6657	2	N	1814	1640	1	11	8	499
*03	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	1897 1878 9	1	9627	2	N	1707	1805	1	3	8	398
04	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					398
CCW L				WELL #: 12H	RRCID -> 294208	COMPL. DATE 08/26/2022	TOTAL DEPTH	13378	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CCW M				WELL #: 13H	RRCID -> 294587	COMPL. DATE 10/01/2022	TOTAL DEPTH	13069	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC PGE MAGUEY UNIT A LAS				//CONT.// WELL #:	27135 700 424176 1H	ASSOCIATED RRCID -> 266127	CAPACITY COMPL. DATE 11/14/2011				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	1892	-0-	-3118	-0-		-1884	2		1	4	N	6					73
12	5177	X	764	-0-	-4413	-0-		-762	2		2	9	N	2					75
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-		-5536	2				N	-0-					75
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-		-4208	2		7	9	N	6					81
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-		-0-					N	-0-					81
04	5370	X	53	-0-	-5317	-0-		-53	2				N	-0-					81
PGE MAGUEY UNIT A LAS					WELL #:	3H	RRCID -> 266128	COMPL. DATE 11/06/2011									9874	PERF.10207 - 16194	
11	4320	X	1279	-0-	-3041	-0-		-1279	2				N	-0-					51
12	4464	X	762	-0-	-3702	-0-		-762	2				N	-0-					51
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-		-3380	2		1	9	N	1					52
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-		-3258	2		4	9	N	4					56
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-		-2094	2		20	9	N	18					74
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-		-9393	2		40	9	N	36					110
WINSLOW UNIT B LAS					WELL #:	5H	RRCID -> 269995	COMPL. DATE 02/12/2012									10481	PERF.10935 - 15666	
11	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-		-13656	2				N	-0-					134
12	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-		-10031	2		25	9	N	23			5	8	152
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-		-8621	2		108	9	N	98					250
02	8540	X	6584	-0-	-1956	-0-		-6577	2		7	9	N	6			5	8	251
03	9455	X	6250	-0-	-3205	-0-		-6250	2				N	-0-					251
*04	9150	X	6319	-0-	-2831	-0-		-6319	2				N	-0-					251
WINSLOW UNIT A LAS					WELL #:	1H	RRCID -> 270082	COMPL. DATE 02/17/2012									10337	PERF.11164 - 16313	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	263					345
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	6					351
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	7					358
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					358
DICKINSON UNIT E					WELL #:	1H	RRCID -> 273133	COMPL. DATE 11/03/2011									11788	PERF.12031 - 18543	
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		-1420	2		143	9	N	130			161	1	311
12	1147	N	73	-0-	-1074	-0-		-73	2				N	-0-					311
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		-1303	2		151	9	N	137			186	1	262
02	1260	N	878	-0-	-382	-0-		-782	2		96	9	N	87					349
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-		-775	2		55	9	N	50			114	1	284
04	1350	N	209	-0-	-1141	-0-		-197	2		12	9	N	11			128	1	167
FOSTER LAS					WELL #:	D 2H	RRCID -> 275667	COMPL. DATE 08/13/2014									10001	PERF.10322 - 17656	
11	7530	X	1139	-0-	-6391	-0-		-1139	2				Y	-0-					10
12	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-		-9134	2				Y	-0-					10
01	2852	X	165	-0-	-2687	-0-		-164	2		1	9	Y	1					11
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-		-0-					Y	1					12
03	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-		-11892	2				Y	-0-					12
*04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-		-0-					Y	-0-			10	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES		
INEOS USA OIL & GAS LLC														
PGE MAGUEY D UNIT LAS														
WELL #: B 1H										RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014		
												TOTAL DEPTH 9808		
												PERF.10140 - 14557		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	12713	2	1	4	Y	97	13	1	130
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	107	9							
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	3069	2	24	9	Y	22	1	8	151
02	11956 X	10115	-0-	-1841	-0-	5082	2	26	9	Y	24			175
03	13237 X	8617	-0-	-4620	-0-	10010	2	105	9	Y	95	141	1	129
04	12810 X	185	-0-	-12625	-0-	8571	2	46	9	Y	42	2	8	169
						185	2			Y	-0-			169
PGE MAGUEY B UNIT LAS										WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		
												COMPL. DATE 09/11/2014		
												TOTAL DEPTH 9751		
												PERF.10138 - 15303		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1	-0-
12	19	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
PGE MAGUEY C UNIT LAS										WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		
												COMPL. DATE 09/11/2014		
												TOTAL DEPTH 9760		
												PERF.10125 - 14921		
11	1500 X	666	-0-	-834	-0-	662	2	4	9	Y	4	69	1	34
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2044	2	19	9	Y	17			51
01	279 X	253	-0-	-26	-0-	229	2	24	9	Y	22			73
02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	42	1	42
03	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	1761	2	1	9	Y	1			43
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6588	2	10	9	Y	9			52
ERNST UNIT A LAS										WELL #: 2H		RRCID -> 276229		
												COMPL. DATE 03/10/2013		
												TOTAL DEPTH 9839		
												PERF.10231 - 16129		
11	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7862	2	1	4	N	181	157	1	221
12	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	199	9							
01	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7474	2	2	4	N	185	162	1	243
02	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	204	9							
03	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7574	2	1	4	N	180	323	1	100
04	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	198	9							
						6877	2	1	4	N	163	153	1	110
						179	9							
						7454	2	3	4	N	272	161	1	221
						299	9							
						6228	2	2	4	N	131	4	8	348
						144	9							
FOSTER UNIT III LAS										WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		
												COMPL. DATE 09/28/2013		
												TOTAL DEPTH 9980		
												PERF.10470 - 16778		
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			262
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	662	2	1	4	N	7			269
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	8	9							
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			269
03	885 X	885	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3			272
04	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	N	8			280
						1058	2	2	9	N	2			282
FOSTER LAS										WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		
												COMPL. DATE 09/25/2013		
												TOTAL DEPTH 10019		
												PERF.10436 - 16325		
11	570 X	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-			386
12	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3027	2	28	9	N	25			411
01	744 X	19	-0-	-725	-0-	18	2	1	9	N	1			412
02	672 X	11	-0-	-661	-0-	11	2			N	-0-			412
03	3069 X	75	-0-	-2994	-0-	75	2			N	-0-			412
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			412

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES							
INEOS USA OIL & GAS LLC																			
FOSTER UNIT IV LAS										WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 10012		PERF.10720 - 18107	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					89		
12		1116 X	146	-0-	-970	-0-	146	2			N	-0-					89		
01		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					89		
02		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7078	2		3 9	N	3		3 8			89		
03		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					89		
*04		5610 X	3607	-0-	-2003	-0-	3606	2		1 9	N	1		1 8			89		
FOSTER LAS																			
WELL #: F 3H										RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10102		PERF.10213 - 17506			
11		8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					104		
12		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3211	2		9 9	N	8					112		
01		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2		19 9	N	17					129		
02		405 X	405	-0-	-0-	-0-	391	2		14 9	N	13					142		
03		3224 X	27	-0-	-3197	-0-	17	2		10 9	N	9					151		
04		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5641	2		56 9	N	51					202		
PGE MAGUEY F UNIT LAS																			
WELL #: F 1H										RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10077 - 14839			
11		9930 X	551	-0-	-9379	-0-	551	2			Y	-0-					233		
12		10261 X	3849	-0-	-6412	-0-	3849	2			Y	-0-					233		
01		9021 X	1922	-0-	-7099	-0-	1922	2			Y	-0-	233 1				-0-		
02		8148 X	746	-0-	-7402	-0-	746	2			Y	-0-					-0-		
03		9021 X	5612	-0-	-3409	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-		
04		3720 X	963	-0-	-2757	-0-	963	2			Y	-0-					-0-		
PGE MAGUEY G UNIT LAS																			
WELL #: F 1H										RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10102 - 14996			
11		9870 X	5253	-0-	-4617	-0-	5253	2			Y	-0-					37		
12		10044 X	4445	-0-	-5599	-0-	4316	2	129	9	Y	117	3 8				151		
01		7750 X	3301	-0-	-4449	-0-	3265	2	36	9	Y	33	2 1		8 8		174		
02		7000 X	3650	-0-	-3350	-0-	3607	2	43	9	Y	39					213		
03		7750 X	6473	-0-	-1277	-0-	6318	2	1 4	Y	140		131 1		4 8		218		
							154	9											
04		5250 X	4912	-0-	-338	-0-	4837	2	75	9	Y	68					286		
PGE MAGUEY E UNIT LAS																			
WELL #: F 1H										RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9781		PERF.10098 - 13569			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	1 8				186		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	135 1				54		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					55		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	45 1				18		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18		
FOSTER LAS																			
WELL #: A 1H										RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10072		PERF.10455 - 17740			
11		2940 X	1226	-0-	-1714	-0-	1226	2			Y	-0-					150		
12		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6629	2	14	9	Y	13	1 8				162		
01		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5922	2	121	9	Y	110	4 8				268		
02		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4132	2	7	9	Y	6					274		
03		6634 X	193	-0-	-6441	-0-	193	2			Y	-0-					274		
*04		6420 X	224	-0-	-6196	-0-	150	2	74	9	Y	67	165 1		1 8		175		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176									
FOSTER LAS				WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10056		PERF.10376 - 17107	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD								* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		210 X	174 -0- -36	-0-	174 2			Y	-0-				-0-
12		4675 X	4675 -0- -0-	-0-	4663 2	12	9	Y	11	3	8		8
01		3162 X	37 -0- -3125	-0-	37 2			Y	-0-				8
02		5432 X	157 -0- -5275	-0-	157 2			Y	-0-				8
03		4681 X	1038 -0- -3643	-0-	1038 2			Y	-0-				8
04		4530 X	2127 -0- -2403	-0-	2126 2	1	9	Y	1	8	1		1

SUMBERA HC9				WELL #: C 9H		RRCID -> 297355		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10187		PERF.10233 - 20550	
11		56070 X	29386 -0- -26684	-0-	312 1	23945 2		Y	4654	4651	1		92
					10 4	5119 9							
12		55862 X	27965 -0- -27897	-0-	319 1	23020 2		Y	4199	4178	1		113
					7 4	4619 9							
01		48608 X	24851 -0- -23757	-0-	333 1	20408 2		Y	3730	3759	1	2 8	82
					7 4	4103 9							
02		30268 X	20987 -0- -9281	-0-	287 1	17181 2		Y	3193	3210	1		65
					7 4	3512 9							
03		30380 X	21858 -0- -8522	-0-	293 1	18075 2		Y	3168	3185	1		48
					5 4	3485 9							
04		29400 X	20055 -0- -9345	-0-	283 1	16447 2		Y	3017	3010	1		55
					6 4	3319 9							

SUMBERA HC7				WELL #: C 7H		RRCID -> 297375		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10259 - 20643	
11		52890 X	31333 -0- -21557	-0-	300 1	25670 2		Y	4869	4869	1		95
					7 4	5356 9							
12		48980 X	27791 -0- -21189	-0-	309 1	22761 2		Y	4285	4261	1		119
					7 4	4714 9							
01		33294 X	25140 -0- -8154	-0-	313 1	20521 2		Y	3908	3940	1		87
					7 4	4299 9							
02		30072 X	22327 -0- -7745	-0-	291 1	18309 2		Y	3383	3391	1	7 8	72
					6 4	3721 9							
03		33294 X	22622 -0- -10672	-0-	305 1	18739 2		Y	3246	3270	1		48
					7 4	3571 9							
04		31320 X	20921 -0- -10399	-0-	290 1	17235 2		Y	3081	3074	1		55
					7 4	3389 9							

SUMBERA HC8				WELL #: C 8H		RRCID -> 297383		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10196		PERF.10242 - 20574	
11		58110 X	28398 -0- -29712	-0-	324 1	23023 2		Y	4583	4573	1	1 8	92
					10 4	5041 9							
12		55273 X	28590 -0- -26683	-0-	326 1	23254 2		Y	4546	4510	1		128
					9 4	5001 9							
01		48546 X	27204 -0- -21342	-0-	331 1	22214 2		Y	4229	4266	1	1 8	90
					7 4	4652 9							
02		29960 X	21702 -0- -8258	-0-	296 1	17427 2		Y	3611	3613	1	17 8	71
					7 4	3972 9							
03		29357 X	22282 -0- -7075	-0-	298 1	18209 2		Y	3426	3444	1	2 8	51
					6 4	3769 9							
04		28410 X	20480 -0- -7930	-0-	286 1	16582 2		Y	3278	3256	1	13 8	60
					6 4	3606 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC SUMBERA HC6				//CONT.// //CONT.//	27135 700 424176	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
				WELL #:	C 6H	RRCID ->	297794	COMPL. DATE	02/15/2024	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.10372	- 20781					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	46680	X	28618	-0-	-18062	-0-			302	1	23186	2	Y	4656	4661	1			94
12	45973	X	25999	-0-	-19974	-0-			288	1	21049	2	Y	4232	4201	1	4	8	121
01	37913	X	23388	-0-	-14525	-0-			309	1	18675	2	Y	3997	4027	1			91
02	34244	X	21128	-0-	-13116	-0-			271	1	17008	2	Y	3494	3501	1	11	8	73
03	37913	X	23175	-0-	-14738	-0-			296	1	18029	2	Y	4403	4406	1			70
04	28620	X	18426	-0-	-10194	-0-			262	1	14436	2	Y	3384	3399	1			55
									6	4	3722	9							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. EVANS H					499978		WELL #:	1	RRCID ->	253413	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.10509	- 14201		
11	1500	N	467	-0-	-1033	-0-			467	3			N	-0-					10
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-			4	1	1124	3	N	-0-					10
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-			2	1	114	3	N	-0-					10
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-			1113	3			N	-0-					10
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-			946	3			N	-0-					10
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-							N	NO RPT					10
ALDERMAN A67					WELL #:	4H	RRCID ->	267758	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	9887	PERF. N/A					
11	3420	X	2611	-0-	-809	-0-			2611	2			N	-0-					33
12	3534	X	3141	-0-	-393	-0-			3104	2	37	9	N	34					67
01	3193	X	2551	-0-	-642	-0-			2490	2	61	9	N	55					122
02	3108	X	2876	-0-	-232	-0-			2844	2	32	9	N	29	107	1			44
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-			3700	2			N	-0-					44
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-							N	NO RPT					44
HIXON					WELL #:	2H	RRCID ->	268639	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	9895	PERF.10364	- 14813				
11	3120	X	2787	-0-	-333	-0-			2575	2	212	9	N	193	150	1			78
12	3224	X	2850	-0-	-374	-0-			2665	2	185	9	N	168	196	1			50
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-			3872	2	209	9	N	190	225	1			15
02	2604	X	1808	-0-	-796	-0-			1750	2	58	9	N	53					68
03	2883	X	1503	-0-	-1380	-0-			1490	2	13	9	N	12					80
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-							N	NO RPT					80
WK GU 8					WELL #:	1H	RRCID ->	268997	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	10158	PERF.10803	- 15404				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
WK GU 9				WELL #:	1H	RRCID -> 269632		COMPL. DATE 03/17/2013		TOTAL	DEPTH	10618	PERF.11000	- 15554						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-							N	28					35	
12	98	X	98	-0-	-0-	-0-				1	1	22	3	N	68	68	1		35	
										75	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	27		56	1		6	
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-				3	3		N	-0-					6	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
04	0	N	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				6	
HARLE					WELL #:	3H	RRCID -> 269791		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL	DEPTH	10226	PERF.10399	- 14446					
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-				7	1	572	3	N	239	214	1		89	
										263	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-				57	1	399	3	N	193	169	1		113	
										212	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-				89	1	211	3	N	117	156	1		74	
										129	9									
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-							N	115	61	1			128	
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-				6	3	144	9	N	131	122	1		137	
04	420	N	NO	RPT	-0-	-420							N	NO	RPT				137	
EVANS H					WELL #:	2	RRCID -> 271583		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL	DEPTH	10141	PERF.10228	- 16072					
11	1410	N	1135	-0-	-275	-0-				140	1	995	3	N	-0-				27	
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-				175	1	675	3	N	-0-				27	
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-				666	1	368	3	N	20				47	
										22	9									
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-				302	1	633	3	N	63				110	
										69	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-				255	1	862	3	N	43				153	
										47	9									
04	1020	N	NO	RPT	-0-	-1020							N	NO	RPT				153	
WILLIE GL UNIT 1					WELL #:	1H	RRCID -> 272753		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL	DEPTH	10819	PERF.10705	- 16648					
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-				108	1	2776	3	N	-0-				-0-	
12	1023	X	301	-0-	-722	-0-				14	1	287	3	N	-0-				-0-	
01	806	X	2	-0-	-804	-0-				2	3			N	-0-				-0-	
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-							N	-0-					-0-	
03	2976	X	3	-0-	-2973	-0-				3	3			N	-0-				-0-	
04	2880	X	NO	RPT	-0-	-2880							N	NO	RPT				-0-	
COOKE, ETHYL P. W. W.					WELL #:	1	RRCID -> 284341		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL	DEPTH	3762	PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WK GU 11														
WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	70	33	1	72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	77	9			N	117	116	1	73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
WK GU 12														
WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	133	125	1	59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
STOREY UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098														
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			42
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			42
WK ACE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957														
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	83	53	1	74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	104	1	121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	162	1	79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	81	1	92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	115	1	104
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
WK UNIT 15														
WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964														
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	24	1	619	3	N	245	245	1	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	270	9			N	88	49	1	72
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	133	105	1	100
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	146	9			N	190	251	1	39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64			103
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			103
CLSCM, LTD														
WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771														
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	655	1	65	3	Y	301	179	1	177
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	331	9							
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	551	1	90	3	Y	286	348	1	115
02	784 N	604	-0-	-180	-0-	315	9							
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	282	1	127	3	Y	240	177	1	178
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	264	9							
						205	1	179	3	Y	200	247	1	131
						220	9							
						354	1	294	3	Y	252	210	1	173
						277	9							
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			173

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SHORT //CONT.// 499978														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	161	184	1	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	84	1	79
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10426 - 17006														
11	4620 X	3135	-0-	-1485	-0-		340	1	2424	3	N	337	306	146
12	4774 X	3686	-0-	-1088	-0-		371	9	2490	3	N	502	528	120
01	3720 X	2210	-0-	-1510	-0-		644	1						
02	3360 X	2989	-0-	-371	-0-		552	9	689	3	N	247	307	60
03	3255 X	3025	-0-	-230	-0-		1249	1						
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-		272	9	1755	3	N	362	299	123
							836	1						
							398	9	2024	3	N	367	350	140
							597	1						
							404	9						
											N	NO RPT		140
LIGHTNING OIL COMPANY 500600 CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849														
11	2370 X	1683	-0-	-687	-0-		76	1	1568	2	N	35		143
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-		39	9						
01	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-		79	1	2207	2	N	77	174	46
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		85	9						
03	2356 N	1996	-0-	-360	-0-		79	1	2011	2	N	60	3	103
04	2070 N	1882	-0-	-188	-0-		66	9						
							74	1	2196	2	N	52		155
							57	9						
							79	1	1873	2	N	40	171	23
							44	9					1	8
							76	1	1769	2	N	34	2	55
							37	9						
CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
LOCIN OIL CORPORATION														
SCREAMING EAGLE A														
WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			443
SCREAMING EAGLE A														
WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT			63
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT			63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT			63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT			63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT			63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT			63
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
EDWARDS UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796														
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-	3	5	32
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			32
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			32
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			32
EDWARDS UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400														
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	475	1	248	2	N	337	238	1	173
						371	9							
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	554	1	234	2	N	379	378	1	174
						417	9							
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	184	1	74	2	N	96	175	1	95
						106	9							
02	1008 N	284	-0-	-724	-0-	139	1	14	2	N	119	31	1	183
						131	9							
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			183
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	531	1	322	2	N	156	237	1	102
						172	9							
MARATHON OIL EF LLC														
MAY-CHAPMAN														
WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190														
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	98	3	Y	322	322	0	3
						5	4	354	9					
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	36	1	58	3	Y	698	689	0	12
						2	4	768	9					
01	713 N	342	-0-	-371	-0-	24	1	34	3	Y	255	263	0	4
						3	4	281	9					
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
03	465 N	116	-0-	-349	-0-	16	1	22	3	Y	67	65	0	2
						4	4	74	9					
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	119	3	Y	572	559	0	15
						11	4	629	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) MARATHON OIL EF LLC CHAPMAN ROTHE UNIT														CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 525398 WELL #: 1H RRCID -> 289607														CAPACITY			
COMPL. DATE 05/14/2011														TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-	
HIERHOLZER-HENKE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 289621			
COMPL. DATE 05/12/2012														TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645			
11	T. A.	626	-0-	626	3178	42	1	312	3	Y	244	243	0			3	
						4	4	268	9								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3178					Y	-0-	3	0			-0-	
01	T. A.	311	-0-	311	3489	33	1	180	3	Y	85	84	0			1	
						4	4	94	9								
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	689					Y	-0-	1	0			-0-	
03	770 N	81	-0-	-689	-0-	1	1	7	3	Y	66	66	0			-0-	
						73	9										
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-	
MATADOR PRODUCTION COMPANY AFFLECK														532993 WELL #: 1H RRCID -> 263150			
COMPL. DATE 02/22/2011														TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN														703462 WELL #: A 1H RRCID -> 266785			
COMPL. DATE 05/05/2012														TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717			
11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	239	1	148	4	Y	174	52	1			181	
						1877	5	191	9								
12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	84	1	146	4	Y	226	199	1			208	
						2233	5	249	9								
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	85	1	128	4	Y	149	123	1			234	
						2319	5	164	9								
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	44	1	76	4	Y	155	240	1			149	
						1718	5	171	9								
03	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	45	1	119	4	Y	172	121	1			200	
						1335	5	189	9								
04	1740 N	1405	-0-	-335	-0-	36	1	81	4	Y	152	96	1			256	
						1121	5	167	9								
MCCLAUGHERTY														WELL #: 122A RRCID -> 266792			
COMPL. DATE 10/31/2011														TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331			
11	510 X	370	-0-	-140	-0-	40	1	19	4	Y	-0-					99	
						311	5										
12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	24	1	59	4	Y	100					199	
						641	5	110	9								
01	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	62	4	Y	137	193	1			143	
						798	5	151	9								
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	38	4	Y	45					188	
						606	5	50	9								
03	775 N	357	-0-	-418	-0-	9	1	33	4	Y	36	199	1			25	
						275	5	40	9								
04	750 N	554	-0-	-196	-0-	13	1	41	4	Y	88					119	
						403	5	97	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462 WELL #: B 1H		ASSOCIATED RRCID -> 266820		CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2012				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	1681	-0-	1681	11304	169 1324	1 5	101 87	4 9	Y	79					119
12	T. A.	1442	-0-	1442	12746	47 1252	1 5	77 66	4 9	Y	60					179
01	T. A.	2068	-0-	2068	14814	66 1799	1 5	94 109	4 9	Y	99	193	1			85
02	16650 X	1836	-0-	-14814	-0-	42 1646	1 5	69 79	4 9	Y	72					157
03	3100 X	1838	-0-	-1262	-0-	52 1556	1 5	133 97	4 9	Y	88	193	1			52
04	2010 X	1454	-0-	-556	-0-	43 1317	1 5	90 4	4 9	Y	4					56
K. R. BRACKEN				WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170				
11	960 X	284	-0-	-676	-0-	174 2	1 9	108	4	Y	2	1	1			1
12	837 X	117	-0-	-720	-0-	63 1	1 9	53	4	Y	1	1	1			1
01	465 X	223	-0-	-242	-0-	78 28	1 9	117	4	Y	25					26
02	DLQ G-10	130	-0-	130	130	61 18	1 9	51	4	Y	16					42
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	22	1			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	9	1			1
MCCLAUGHERTY				WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205				
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	173 1360	1 5	107	4	Y	66	189	1			127
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	29 769	1 5	50	4	Y	39					166
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	32 863	1 5	47	4	Y	45					211
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	41 1609	1 5	71	4	Y	51	192	1			70
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30 904	1 5	81	4	Y	25					95
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	32 1000	1 5	72	4	Y	93					188
R. A. BRACKEN				WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251				
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	5			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC K. R. BRACKEN														CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462 WELL #: B 4H RRCID -> 271056														CAPACITY	
COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	868	-0-	868	1263	159	1	111	4	Y	544	259	1		367
12	T. A.	524	-0-	524	1787	598	9	121	4	Y	314	191	1		490
01	T. A.	70	-0-	70	1857	345	9	24	4	Y	29				519
02	2060 X	203	-0-	-1857	-0-	14	1	86	4	Y	68				587
03	899 X	5	-0-	-894	-0-	32	9								
04	870 X	567	-0-	-303	-0-	42	1	3	4	Y	-0-	308	1		140
						75	9	164	4	Y	311	131	1		320
						2	1								
						62	1								
						342	9								
R. A. BRACKEN														WELL #: B 1H RRCID -> 271058	
COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415															
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	128	1	80	4	Y	4	3	1		1
12	279 N	102	-0-	-177	-0-	4	9	54	4	Y	15	5	1		11
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	31	1	60	4	Y	10	14	1		7
02	196 N	50	-0-	-146	-0-	17	9								
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	39	1	23	4	Y	-0-				7
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	11	9	31	4	Y	-0-	7	1		-0-
						27	1								
						19	1								-0-
															-0-
R. A. BRACKEN														WELL #: B 2H RRCID -> 271120	
COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449															
11	T. A.	592	-0-	592	2168	191	1	119	4	Y	256	210	1		94
12	T. A.	398	-0-	398	2566	282	9	87	4	Y	238	150	1		182
01	T. A.	434	-0-	434	3000	49	1	108	4	Y	232	265	1		149
02	2800 N	237	-0-	-2563	437	262	9								
03	750 N	313	-0-	-437	-0-	71	1	73	4	Y	111				260
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	255	9	136	4	Y	115	281	1		94
						42	1								
						122	9								
						50	1								
						127	9			Y	17				110
R. A. BRACKEN														WELL #: B 3H RRCID -> 271370	
COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386															
11	T. A.	418	-0-	418	1351	79	1	49	4	Y	264	207	1		97
12	T. A.	217	-0-	217	1568	290	9	26	4	Y	160	135	1		122
01	T. A.	145	-0-	145	1713	15	1	20	4	Y	102	162	1		62
02	1824 N	111	-0-	-1713	-0-	176	9								
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	23	4	Y	68				130
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	112	9								
						13	1	49	4	Y	161	159	1		132
						75	9								
						18	1								
						177	9			Y	23				155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC K. R. BRACKEN													CNTY: KARNES											
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462 WELL #: B 3H RRCID -> 271637													CAPACITY											
COMPL. DATE 05/15/2013													TOTAL DEPTH 11911											
PERF.12274 - 17811																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
11	1776 X	374	-0-	-1402	-0-			302 1		72 4	Y	-0-			107 1			-0-						
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-			71 1		9 4	Y	-0-						-0-						
01	589 X	121	-0-	-468	-0-			85 1		10 4	Y	24						24						
								26 9																
02	T. A.	89	-0-	89	89			62 1		8 4	Y	17						41						
								19 9																
03	T. A.	109	-0-	109	198			62 1		46 4	Y	-0-			22 1			10						
04	T. A.	67	-0-	67	265			57 1		9 4	Y	-0-			9 1			1						
K. R. BRACKEN													WELL #: B 2H RRCID -> 271717			COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 11830			PERF.12313 - 17902		
11	2032 X	315	-0-	-1717	-0-			254 1		61 4	Y	-0-						-0-						
12	42 X	42	-0-	-0-	-0-			37 1		5 4	Y	-0-						-0-						
01	496 X	83	-0-	-413	-0-			49 1		6 4	Y	25						25						
								28 9																
02	T. A.	52	-0-	52	52			30 1		4 4	Y	16						41						
								18 9																
03	T. A.	117	-0-	117	169			67 1		50 4	Y	-0-			22 1			10						
04	T. A.	71	-0-	71	240			61 1		10 4	Y	-0-			9 1			1						
R. A. BRACKEN													WELL #: A 1H RRCID -> 272408			COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 11789			PERF.12400 - 17488		
11	120 X	84	-0-	-36	-0-			51 1		33 4	Y	-0-						-0-						
12	124 X	34	-0-	-90	-0-			12 1		22 4	Y	-0-						-0-						
01	62 X	34	-0-	-28	-0-			19 1		15 4	Y	-0-						-0-						
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1			1 4			Y	-0-						-0-						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-						-0-						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-						-0-						
FRANKLIN													WELL #: A 2H RRCID -> 272754			COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10702			PERF.12242 - 18071		
11	T. A.	1893	-0-	1893	5252			182 1		113 4	Y	156			125 1			173						
								1426 5		172 9														
12	T. A.	1308	-0-	1308	6560			40 1		69 4	Y	128			183 1			118						
								1058 5		141 9														
01	T. A.	1367	-0-	1367	7927			43 1		64 4	Y	88			70 1			136						
								1163 5		97 9														
02	2800 N	1420	-0-	-1380	6547			32 1		55 4	Y	85			140 1			81						
								1239 5		94 9														
03	3100 N	1096	-0-	-2004	4543			27 1		73 4	Y	168			66 1			183						
								811 5		185 9														
04	3000 N	523	-0-	-2477	2066			12 1		26 4	Y	112			88 1			207						
								362 5		123 9														
FRANKLIN													WELL #: A 3H RRCID -> 272760			COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11717			PERF.12191 - 18071		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-			1 1		5 5	Y	-0-			15 1			2						
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 5			Y	-0-			2 1			-0-						
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-			4 1		3 4	Y	1						1						
								105 5		1 9														
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-			1 4		16 5	Y	8			1 1			8						
								9 9																
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-			1 1		2 4	Y	17			6 1			19						
								23 5		19 9														
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			9 1			10						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC R. A. BRACKEN				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462 WELL #: A 2H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL		DEPTH 11777		PERF.12390 - 17306			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	507	-0-	507	1997	189	1	120	4	Y	180	153	1		66
12	T. A.	238	-0-	238	2235	198	9	63	4	Y	127	96	1		97
01	T. A.	259	-0-	259	2494	35	1	79	4	Y	118	137	1		78
02	T. A.	155	-0-	155	2649	140	9	65	4	Y	49				127
03	T. A.	228	-0-	228	2877	50	1	133	4	Y	43	135	1		35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2877	130	9			Y	7				42
FRANKLIN				WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL		DEPTH 11736		PERF.12409 - 17340	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRANKLIN				WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL		DEPTH 11680		PERF.12380 - 17307	
11	DLQ G-10	2929	-0-	2929	14371	1293	1	102	4	Y	204	246	1		308
12	14853 X	482	-0-	-14371	-0-	1310	5	224	9						
						164	1	13	4	Y	94	240	1		162
						202	5	103	9						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44				206
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	76	141	1		141
03	3534 X	844	-0-	-2690	-0-	508	1	19	4	Y	92	59	1		174
						216	5	101	9						
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	2943	1	83	4	Y	421	159	1		436
						1174	5	463	9						
FRANKLIN				WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL		DEPTH 11725		PERF.12440 - 17320	
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	531	1	27	4	Y	-0-				-0-
						550	5								
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	343	1	13	4	Y	-0-				-0-
						433	5								
01	3100 N	3233	-0-	133	133	1424	1	43	4	Y	1				1
						1765	5	1	9						
02	DLQ G-10	1353	-0-	1353	1486	1013	1	6	4	Y	7				8
						326	5	8	9						
03	DLQ G-10	1181	-0-	1181	2667	808	1	18	4	Y	-0-	3	1		4
						355	5								
04	2667 X	-0-	-0-	-2667	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
FRANKLIN				WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL		DEPTH 11758		PERF.12544 - 18174	
11	DLQ G-10	1308	-0-	1308	6092	577	1	46	4	Y	91	104	1		135
						585	5	100	9						
12	DLQ G-10	3573	-0-	3573	9665	1444	1	114	4	Y	216	105	1		246
						1777	5	238	9						
01	DLQ G-10	1637	-0-	1637	11302	716	1	47	4	Y	9				255
						864	5	10	9						
02	15452 X	4150	-0-	-11302	-0-	3040	1	41	4	Y	107	175	1		187
						951	5	118	9						
03	3565 X	902	-0-	-2663	-0-	584	1	22	4	Y	44	78	1		153
						248	5	48	9						
04	3450 X	18	-0-	-3432	-0-	13	1	5	5	Y	-0-	140	1		13

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1241

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN				//CONT.// 703462 WELL #: D 2H	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
					RRCID ->	276926	COMPL.	DATE	03/26/2015	TOTAL	DEPTH	11683	PERF.	12351	-	17267	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1380 N	586	-0-	-0-	-794	-0-		261	1	21	4	Y	35	27	1	47	
12	930 N	-0-	-0-	-0-	-930	-0-		265	5	39	9	Y	48	37	1	58	
01	899 N	-0-	-0-	-0-	-899	-0-						Y	38			96	
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	-0-		1327	1	18	4	Y	83	66	1	113	
								415	5	91	9						
03	899 X	290	-0-	-0-	-609	-0-		180	1	7	4	Y	24	47	1	90	
								77	5	26	9						
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	-0-		1065	1	30	4	Y	27	82	1	35	
								425	5	30	9						
FRANKLIN					WELL #: D 6H	RRCID ->	276927	COMPL.	DATE	03/22/2015	TOTAL	DEPTH	11670	PERF.	12428	-	16713
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH					728874 WELL #: A 3H	RRCID ->	288961	COMPL.	DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	10922	-	16515
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	2307	3	Y	101	101	1	1	
								111	9								
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	1202	3	Y	101	100	1	2	
								111	9								
01	2170 N	1710	-0-	-0-	-460	-0-		35	1	1545	3	Y	118	117	1	3	
								130	9								
02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	2315	3	Y	111	111	1	3	
								122	9								
03	2542 X	1827	-0-	-0-	-715	-0-		40	1	1668	3	Y	108	108	1	3	
								119	9								
04	2460 X	1609	-0-	-0-	-851	-0-		37	1	1466	3	Y	96	96	1	3	
								106	9								
DILWORTH RANCH					WELL #: A 1H	RRCID ->	289034	COMPL.	DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10852	PERF.	11231	-	18158
11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	2479	3	Y	160	160	1	2	
								176	9								
12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	1809	3	Y	128	127	1	3	
								141	9								
01	2387 N	1918	-0-	-0-	-469	-0-		38	1	1707	3	Y	157	156	1	4	
								173	9								
02	2520 X	1668	-0-	-0-	-852	-0-		29	1	1505	3	Y	122	123	1	3	
								134	9								
03	2790 X	1824	-0-	-0-	-966	-0-		40	1	1659	3	Y	114	114	1	3	
								125	9								
04	2700 X	1651	-0-	-0-	-1049	-0-		38	1	1535	3	Y	71	72	1	2	
								78	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874 WELL #: A 2H															ASSOCIATED RRCID -> 289036															CAPACITY COMPL. DATE 06/15/2019															TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420															CNTY: KARNES														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	55	1	2756	3	Y	148	147	1	2																																																																										
12	2139	X	1503	-0-	-636	-0-	163	9	1303	3	Y	155	154	1	3																																																																										
01	2883	X	1485	-0-	-1398	-0-	29	1	1246	3	Y	192	191	1	4																																																																										
02	2772	X	1754	-0-	-1018	-0-	171	9	1540	3	Y	167	167	1	4																																																																										
03	3069	X	1975	-0-	-1094	-0-	28	1	1738	3	Y	177	177	1	4																																																																										
04	2970	X	2135	-0-	-835	-0-	211	9	1918	3	Y	154	153	1	5																																																																										
							30	1																																																																																	
							184	9																																																																																	
							42	1																																																																																	
							195	9																																																																																	
							48	1																																																																																	
							169	9																																																																																	
BRACKEN SOUTH																																																																																									
WELL #:						1H	RRCID -> 295641						COMPL. DATE 02/06/2024						TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195																																																																						
11	97180	X	97180	-0-	-0-	-0-	593	1	91773	3	Y	4376	4534	1	32																																																																										
12	111636	X	111636	-0-	-0-	-0-	4814	9	105331	3	Y	5068	4902	1	197																																																																										
01	127404	X	127404	-0-	-0-	-0-	730	1	120682	3	Y	5393	5400	1	190																																																																										
02	110805	X	110805	-0-	-0-	-0-	5575	9	105196	3	Y	4498	4498	1	190																																																																										
03	114142	X	94190	-0-	-19952	-0-	790	1	89403	3	Y	3761	3791	1	160																																																																										
04	114480	X	105406	-0-	-9074	-0-	5932	9	100128	3	Y	4206	4264	1	102																																																																										
							661	1																																																																																	
							4948	9																																																																																	
							650	1																																																																																	
							4137	9																																																																																	
							651	1																																																																																	
							4627	9																																																																																	
BRACKEN SOUTH																																																																																									
WELL #:						2H	RRCID -> 295667						COMPL. DATE 02/06/2024						TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685																																																																						
11	115860	X	88667	-0-	-27193	-0-	539	1	83403	3	Y	4295	4453	1	32																																																																										
12	119722	X	101319	-0-	-18403	-0-	4725	9	95216	3	Y	4948	4788	1	192																																																																										
01	119722	X	110132	-0-	-9590	-0-	660	1	103874	3	Y	5071	5085	1	178																																																																										
02	96208	X	95384	-0-	-824	-0-	5443	9	90142	3	Y	4251	4249	1	180																																																																										
03	106516	X	80277	-0-	-26239	-0-	680	1	75873	3	Y	3502	3533	1	149																																																																										
04	106590	X	89905	-0-	-16685	-0-	5578	9	85029	3	Y	3930	3984	1	95																																																																										
							566	1																																																																																	
							4676	9																																																																																	
							552	1																																																																																	
							3852	9																																																																																	
							553	1																																																																																	
							4323	9																																																																																	
BRACKEN SOUTH																																																																																									
WELL #:						3H	RRCID -> 295737						COMPL. DATE 02/06/2024						TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698																																																																						
11	82839	X	82839	-0-	-0-	-0-	500	1	77507	3	Y	4393	4542	1	32																																																																										
12	89697	X	89697	-0-	-0-	-0-	4832	9	83865	3	Y	4774	4620	1	186																																																																										
01	94994	X	94994	-0-	-0-	-0-	581	1	89174	3	Y	4761	4779	1	168																																																																										
02	81563	X	81563	-0-	-0-	-0-	5251	9	76798	3	Y	3894	3897	1	165																																																																										
03	90210	X	68210	-0-	-22000	-0-	583	1	64254	3	Y	3172	3202	1	135																																																																										
04	91920	X	67524	-0-	-24396	-0-	5237	9	63529	3	Y	3256	3312	1	79																																																																										
							482	1																																																																																	
							4283	9																																																																																	
							467	1																																																																																	
							3489	9																																																																																	
							413	1																																																																																	
							3582	9																																																																																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 728874 4H	ASSOCIATED RRCID -> 295755	CAPACITY COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL	DEPTH 12642	PERF.12649	- 21146			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		90846 X	90846	-0-	-0-	-0-	555 4411	1 9	85880	3	Y	4010	4135	1			29
12		96964 X	96964	-0-	-0-	-0-	635 4664	1 9	91665	3	Y	4240	4104	1			165
01		104927 X	104927	-0-	-0-	-0-	652 4530	1 9	99745	3	Y	4118	4138	1			145
02		87417 X	87417	-0-	-0-	-0-	524 3572	1 9	83321	3	Y	3247	3254	1			138
03		93868 X	72186	-0-	-21682	-0-	500 2954	1 9	68732	3	Y	2685	2708	1			115
04		101550 X	69576	-0-	-31974	-0-	431 2937	1 9	66208	3	Y	2670	2720	1			65
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER				WELL #:	781915 1H	RRCID -> 257784	COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL	DEPTH 11913	PERF.11929	- 16382			
11	DLQ	G-10	411	-0-	411	679	64 18	1 4	52 277	3 9	Y	252	262	1			103
12		100 N	71	-0-	-29	650	20 7	1 4	1 43	3 9	Y	39	123	1			19
01		650 N	-0-	-0-	-650	-0-					Y	76	50	1			45
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	2	21	1			26
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	22	1			4
04		453 N	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	178	9	Y	162	120	1			46
PC-Q EF				WELL #:	4H	RRCID -> 259737	COMPL. DATE 07/03/2010				TOTAL	DEPTH 11891	PERF.12024	- 16336			
11	DLQ	G-10	63	-0-	63	524	49	1	14	4	Y	-0-					-0-
12		100 N	22	-0-	-78	446	20	1	2	4	Y	-0-					-0-
01		542 N	96	-0-	-446	-0-	80	1	16	4	Y	-0-					-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	40	1	9	4	Y	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
CARDEN EF				WELL #:	1H	RRCID -> 260067	COMPL. DATE 11/01/2010				TOTAL	DEPTH 9916	PERF.10195	- 15056			
11	DLQ	G-10	2498	-0-	2498	14522	200 103	1 9	2195	3	Y	94	143	1			117
12		16285 X	1763	-0-	-14522	-0-	107 94	1 9	1562	3	Y	85	124	1			78
01		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	144 161	1 9	1837	3	Y	146					224
02		4256 X	1032	-0-	-3224	-0-	82 147	1 9	803	3	Y	134	171	1			187
03		2573 X	2147	-0-	-426	-0-	203 14	1 9	1930	3	Y	13	187	1			13
04		2490 X	1930	-0-	-560	-0-	153 24	1 9	1753	3	Y	22					35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
ALDERMAN RANCH EF															
WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	339	-0-	339	4494	314	1	25	9	Y	23	1	1		74
12	4649 X	155	-0-	-4494	-0-	143	1	12	9	Y	11	83	1		2
01	2821 X	1896	-0-	-925	-0-	829	1	906	3	Y	146	46	1		102
						161	9								
02	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	508	1	743	3	Y	63	86	1		79
						69	9								
03	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	522	1	1187	3	Y	61	88	1		52
						67	9								
04	1830 X	1498	-0-	-332	-0-	523	1	886	3	Y	81	3	1		130
						89	9								
NBR EF														WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PC-Q EF														WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1758					Y	-0-				-0-
12	1758 N	-0-	-0-	-1758	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ALDERMAN RANCH EF														WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485	
11	DLQ G-10	152	-0-	152	1488	142	1	10	9	Y	9				21
12	1821 X	333	-0-	-1488	-0-	278	1	55	9	Y	50	61	1		10
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	438	1	478	3	Y	71	24	1		57
						78	9								
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	211	1	309	3	Y	41	48	1		50
						45	9								
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	341	1	774	3	Y	39	56	1		33
						43	9								
04	960 N	825	-0-	-135	-0-	285	1	483	3	Y	52	2	1		83
						57	9								
CARDEN EF														WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BAETZ 'A' EF														WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415	
11	DLQ G-10	1420	-0-	1420	4984	1296	3	124	9	Y	113	102	1		22
12	5938 X	954	-0-	-4984	-0-	829	3	125	9	Y	114	121	1		15
01	1333 X	700	-0-	-633	-0-	602	3	98	9	Y	89	94	1		10
02	1316 X	1230	-0-	-86	-0-	1072	3	158	9	Y	144	128	1		26
03	1457 X	1341	-0-	-116	-0-	1201	3	140	9	Y	127	136	1		17
04	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1484	3	130	9	Y	118	131	1		4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1093	-0-	1093	1507	1028	1	65	9	Y	59	1	1	62
12	2490 X	983	-0-	-1507	-0-	933	1	50	9	Y	45	99	1	8
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	630	1	689	3	Y	72	35	1	45
						79	9							
02	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	712	1	1041	3	Y	38	38	1	45
						42	9							
03	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	606	1	1375	3	Y	34	51	1	28
						37	9							
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	1157	1	1961	3	Y	34	5	1	57
						37	9							
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513														
11	DLQ G-10	1475	-0-	1475	4611	1435	3	40	9	Y	36	39	1	7
12	6807 X	2196	-0-	-4611	-0-	2073	3	123	9	Y	112	104	1	15
01	870 X	870	-0-	-0-	-0-	794	3	76	9	Y	69	76	1	8
02	2828 X	120	-0-	-2708	-0-	120	3			Y	-0-	8	1	-0-
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			-0-
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2443	3	20	9	Y	18	17	1	1
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770														
11	DLQ G-10	937	-0-	937	3820	918	1	19	9	Y	17	2	1	30
12	4727 X	907	-0-	-3820	-0-	883	1	24	9	Y	22	49	1	3
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	720	1	787	3	Y	59	40	1	22
						65	9							
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	540	1	789	3	Y	17	18	1	21
						19	9							
03	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	675	1	1534	3	Y	19	24	1	16
						21	9							
04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	756	1	1281	3	Y	24	4	1	36
						26	9							
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891														
11	DLQ G-10	24	-0-	24	2558	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	5484 X	2926	-0-	-2558	-0-	188	1	2738	3	Y	-0-			-0-
01	1395 X	906	-0-	-489	-0-	66	1	840	3	Y	-0-			-0-
02	952 X	223	-0-	-729	-0-	21	1	202	3	Y	-0-			-0-
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	331	1	3143	3	Y	-0-			-0-
04	2820 X	1171	-0-	-1649	-0-	94	1	1077	3	Y	-0-			-0-
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423														
11	DLQ G-10	1867	-0-	1867	6264	121	1	1591	3	Y	126	136	1	25
						16	4	139	9					
12	8648 X	2384	-0-	-6264	-0-	177	1	2039	3	Y	133	140	1	18
						22	4	146	9					
01	4402 X	2215	-0-	-2187	-0-	198	1	1851	3	Y	125	129	1	14
						28	4	138	9					
02	3976 X	2428	-0-	-1548	-0-	122	1	2034	3	Y	246	216	1	44
						1	4	271	9					
03	4402 X	2220	-0-	-2182	-0-	117	1	1871	3	Y	199	216	1	27
						13	4	219	9					
04	2310 X	2002	-0-	-308	-0-	120	1	1661	3	Y	188	208	1	7
						14	4	207	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915										
BAETZ EF				WELL #:		2H	RRCID ->	268543	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL	DEPTH	9725	PERF.10034	- 15376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	3647	-0-	3647	3647			200 1	3344 3	Y	92	76 1		16		
								2 4	101 9							
03	14B2 EXT	12833	-0-	12833	16480			700 1	11150 3	Y	825	728 1		113		
								75 4	908 9							
04	14B2 EXT	9083	-0-	9083	25563			591 1	8197 3	Y	206	311 1		8		
								68 4	227 9							
BAETZ EF				WELL #:		3H	RRCID ->	268606	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL	DEPTH	9616	PERF.10014	- 15384	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.	40	-0-	40	40			2 1	38 3	Y	-0-			-0-		
04	T. A.	41	-0-	41	81			3 1	38 3	Y	-0-			-0-		
CARDEN EF				WELL #:		8H	RRCID ->	268993	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	9882	PERF.10243	- 16895	
11	DLQ G-10	756	-0-	756	9469			63 1	689 3	Y	4			4		
								4 9								
12	15662 X	6193	-0-	-9469	-0-			388 1	5644 3	Y	146	16 1		134		
								161 9								
01	5735 X	980	-0-	-4755	-0-			70 1	893 3	Y	15			149		
								17 9								
02	5180 X	48	-0-	-5132	-0-			4 1	44 3	Y	-0-	114 1		35		
03	6200 X	5207	-0-	-993	-0-			476 1	4522 3	Y	190	45 1		180		
								209 9								
04	6000 X	2669	-0-	-3331	-0-			197 1	2262 3	Y	191			371		
								210 9								
NBRP EF				WELL #:		1H	RRCID ->	269212	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.12210	- 17281	
11	DLQ G-10	9	-0-	9	1083			3 1	2 3	Y	-0-			-0-		
								4 4								
12	1089 X	6	-0-	-1083	-0-			4 1	1 3	Y	-0-			-0-		
								1 4								
01	76 X	76	-0-	-0-	-0-			39 1	5 3	Y	26	9 1		17		
								3 4	29 9							
02	560 X	116	-0-	-444	-0-			30 1	1 3	Y	74	60 1		31		
								4 4	81 9							
03	620 X	105	-0-	-515	-0-			36 1	7 3	Y	49	70 1		10		
								8 4	54 9							
04	81 X	81	-0-	-0-	-0-			25 1	5 4	Y	46	34 1		22		
								51 9								
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:		6H	RRCID ->	269221	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	9726	PERF. 9710	- 14966	
11	DLQ G-10	286	-0-	286	3978			262 1	24 9	Y	22	1 1		72		
12	4904 X	926	-0-	-3978	-0-			830 1	96 9	Y	87	142 1		17		
01	2139 X	1829	-0-	-310	-0-			801 1	875 3	Y	139	45 1		111		
								153 9								
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-			605 1	885 3	Y	56	94 1		73		
								62 9								
03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-			724 1	1645 3	Y	57	82 1		48		
								63 9								
04	1770 X	978	-0-	-792	-0-			347 1	588 3	Y	39	3 1		84		
								43 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915																					
CARDEN EF				WELL #:		5H		RRCID -> 269582		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9908		PERF.10746 - 16261													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	2173	-0-	-0-		2173		7854				181	1	1986	3	Y		5			4	1				6	
12	9476 X	1622	-0-	-0-		-7854		-0-				104	1	1510	3	Y		7			7	1				6	
01	2263 X	1821	-0-	-0-		-442		-0-				132	1	1679	3	Y		9								15	
02	2044 X	1657	-0-	-0-		-387		-0-				146	1	1424	3	Y		79			11	1				83	
03	2263 X	1847	-0-	-0-		-416		-0-				176	1	1671	3	Y		-0-			83	1				-0-	
04	2160 X	1329	-0-	-0-		-831		-0-				104	1	1196	3	Y		26								26	
NBRP EF				WELL #:		2H		RRCID -> 269795		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11897		PERF.12201 - 17357													
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-9212		9212					1	Y			195		184	1						107	
12	10520 X	1308	-0-	-0-		-9212		-0-				771	1	195	3	Y		180		238	1					49	
01	598 X	598	-0-	-0-		-0-		-0-				144	4	198	9												
02	5096 X	383	-0-	-0-		-4713		-0-				428	1	51	3	Y		77		75	1					51	
03	5642 X	519	-0-	-0-		-5123		-0-				34	4	85	9			58		85	1					24	
04	1260 X	124	-0-	-0-		-1136		-0-				270	1	9	3	Y		49		63	1					10	
NBRP EF				WELL #:		4H		RRCID -> 269797		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 11962		PERF.12412 - 17426													
11	60 N	-0-	-0-	-0-		-60		-0-						Y			-0-									-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						Y			-0-									-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						Y			-0-									-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						Y			-0-									-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						Y			3		2	1					1		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						Y			-0-		1	1					-0-		
BAETZ 'A' EF				WELL #:		3H		RRCID -> 269941		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9851		PERF.10290 - 16051													
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		17						Y			-0-									-0-	
12	18 N	-0-	-0-	-0-		-17		-0-				1	3	Y			-0-									-0-	
01	3 N	-0-	-0-	-0-		-3		-0-						Y			1		1	1					-0-		
02	11 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				3	3	8	9	Y		7		6	1				1		
03	1 N	-0-	-0-	-0-		-1		-0-						Y			-0-			1	1				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						Y			-0-								-0-		
NBR EF				WELL #:		2H		RRCID -> 270134		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 7435		PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N			NO RPT									-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N			NO RPT								-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N			NO RPT								-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N			NO RPT								-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N			NO RPT								-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N			NO RPT								-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	8741	-0-	8741	35430	568 77	1 4	7496 600	3 9	Y	545	491	1	107
12	39019 X	3589	-0-	-35430	-0-	257 32	1 4	2961 339	3 9	Y	308	374	1	41
01	9455 X	1	-0-	-9454	-0-	1 3	1 3	7461 733	3 9	Y	-0-	41	1	-0-
02	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	447 4	1 4	7620 697	3 9	Y	666	547	1	119
03	9021 X	8846	-0-	-175	-0-	478 51	1 4	7620 697	3 9	Y	634	666	1	87
04	8730 X	7780	-0-	-950	-0-	474 55	1 4	6566 685	3 9	Y	623	687	1	23

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330														
11	DLQ G-10	6167	-0-	6167	21353	514 25	1 9	5628 4256	3 3	Y	23	42	1	29
12	25921 X	4568	-0-	-21353	-0-	293 19	1 9	4256 4279	3 3	Y	17	31	1	15
01	6386 X	4651	-0-	-1735	-0-	335 37	1 9	4279 1926	3 3	Y	34			49
02	5768 X	2167	-0-	-3601	-0-	198 43	1 9	1926 413	3 3	Y	39	38	1	50
03	6386 X	456	-0-	-5930	-0-	43 1	1 1	413 2406	3 3	Y	-0-	50	1	-0-
04	6180 X	2615	-0-	-3565	-0-	209 1	1 1	2406 3	3 3	Y	-0-			-0-

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480														
11	DLQ G-10	5037	-0-	5037	21714	332 45	1 4	4381 279	3 9	Y	254	231	1	50
12	27903 X	6189	-0-	-21714	-0-	449 56	1 4	5177 507	3 9	Y	461	450	1	61
01	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	448 63	1 4	4183 920	3 9	Y	836	802	1	95
02	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	323 3	1 4	5394 444	3 9	Y	404	427	1	72
03	6200 X	5974	-0-	-226	-0-	328 35	1 4	5231 380	3 9	Y	345	370	1	47
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	379 44	1 4	5259 403	3 9	Y	366	399	1	14

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355														
11	DLQ G-10	4854	-0-	4854	16772	406 231	1 1	4448 3358	3 3	Y	-0-			-0-
12	20361 X	3589	-0-	-16772	-0-	231 241	1 1	3358 3077	3 3	Y	-0-			-0-
01	5580 X	3318	-0-	-2262	-0-	241 405	1 1	3077 3946	3 3	Y	-0-			-0-
02	5040 X	4351	-0-	-689	-0-	405 525	1 1	3946 4984	3 3	Y	-0-			-0-
03	5580 X	5509	-0-	-71	-0-	525 574	1 1	4984 6594	3 3	Y	-0-			-0-
04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	574 1	1 1	6594 3	3 3	Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	569	-0-	569	5531	187 1	280 4	102 3	Y		-0-		-0-
12	6307 X	776	-0-	-5531	-0-	524 1	98 4	132 3	Y		20	15 1	5
01	368 X	368	-0-	-0-	-0-	248 1	20 4	30 3	Y		64	27 1	42
02	1960 X	239	-0-	-1721	-0-	158 1	24 4	6 3	Y		46	69 1	19
03	2170 X	584	-0-	-1586	-0-	362 1	77 4	73 3	Y		65	70 1	14
04	750 X	283	-0-	-467	-0-	201 1	40 4	1 3	Y		37	33 1	18
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832													
11	60 X	40	-0-	-20	-0-	3 1		37 3	Y		-0-		-0-
12	62 X	14	-0-	-48	-0-	1 1		13 3	Y		-0-		-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-		-0-
02	2800 N	2900	-0-	100	100	164 1	1 4	2735 3	Y		-0-		-0-
03	1310 N	1210	-0-	-100	-0-	71 1	8 4	1131 3	Y		-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1		14 3	Y		-0-		-0-
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962													
11	DLQ G-10	1	-0-	1	31	1 3			Y		-0-		-0-
12	DLQ G-10	7	-0-	7	38	1 1		6 3	Y		-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38				Y		-0-		-0-
02	2800 N	3823	-0-	1023	1061	208 1	2 4	3477 3	Y		124	102 1	22
03	3100 N	3184	-0-	84	1145	187 1	20 4	2977 3	Y		-0-	22 1	-0-
04	3000 N	3116	-0-	116	1261	207 1	24 4	2868 3	Y		15	14 1	1
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		29	22 1	12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		38	31 1	19
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		30	31 1	18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	8 1	10
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	8 1	2
04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	38 1		54 9	Y		49	37 1	14
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147													
11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	307 1	85 4	249 3	Y		213	179 1	87
12	579 X	579	-0-	-0-	-0-	400 1	130 4	234 9	Y		34	104 1	17
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	63 1	66 9	497 3	Y		60	42 1	35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	16 1	19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	16 1	3
04	198 X	198	-0-	-0-	-0-	135 1		63 9	Y		57	44 1	16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901															
11	DLQ G-10	6191	-0-	-0-	6191	18373	518	1	5673	3	Y	-0-			-0-
12	22048 X	3675	-0-	-0-	-18373	-0-	236	1	3439	3	Y	-0-			-0-
01	6200 X	4356	-0-	-0-	-1844	-0-	317	1	4039	3	Y	-0-			-0-
02	5768 X	4738	-0-	-0-	-1030	-0-	441	1	4297	3	Y	-0-			-0-
03	6386 X	3023	-0-	-0-	-3363	-0-	288	1	2735	3	Y	-0-			-0-
04	6180 X	4285	-0-	-0-	-1895	-0-	343	1	3942	3	Y	-0-			-0-

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741															
11	DLQ G-10	1639	-0-	-0-	1639	11034	492	1	269	3	Y	129	172	1	71
							736	4	142	9					
12	13472 X	2438	-0-	-0-	-11034	-0-	1292	1	326	3	Y	526	454	1	143
							241	4	579	9					
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	23	3	Y	142	192	1	93
							15	4	156	9					
02	4956 X	503	-0-	-0-	-4453	-0-	325	1	11	3	Y	107	155	1	45
							49	4	118	9					
03	5487 X	-0-	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	103	126	1	22
04	2370 X	576	-0-	-0-	-1794	-0-	306	1	1	3	Y	189	120	1	91
							61	4	208	9					

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470															
11	DLQ G-10	6340	-0-	-0-	6340	30601	1960	1	1070	3	Y	346	379	1	190
							2929	4	381	9					
12	30687 X	86	-0-	-0-	-30601	-0-	36	1	9	3	Y	31	213	1	8
							7	4	34	9					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	31	1	44
02	13776 X	-0-	-0-	-0-	-13776	-0-					Y	33	63	1	14
03	15252 X	-0-	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	68	68	1	14
04	6330 X	-0-	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	79	55	1	38

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841															
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	241					Y	4	2	1	2
12	241 X	-0-	-0-	-0-	-241	-0-					Y	21	17	1	6
01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	68	3	Y	39	19	1	26
							45	4	43	9					
02	968 X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	803	1	28	3	Y	15	35	1	6
							120	4	17	9					
03	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	1	287	3	Y	30	30	1	6
							302	4	33	9					
04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	1	4	3	Y	94	55	1	45
							226	4	103	9					

PAGE: 1251

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC NBRP EF				//CONT.// WELL #:	27135 700 8H	ASSOCIATED RRCID -> 271902		CAPACITY COMPL. DATE 03/28/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		4	-0-	4		5		1 2	1 4	1 3	Y	-0-					-0-
12	5 X	-0-	-0-		-5		-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-		-4		-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
NBR EF					WELL #:	3H	RRCID -> 281458		COMPL.	DATE 07/24/2011		TOTAL	DEPTH 12339	PERF.12267	-	17358		
11	DLQ G-10	4920	-0-		4920		12888	1618 2418	1 4	884	3	Y	-0-					-0-
12	15797 X	2909	-0-		-12888		-0-	2019 377	1 4	510	3 9	Y	3		2	1		1
01	2933 X	2933	-0-		-0-		-0-	2395 192	1 4	288	3 9	Y	53		19	1		35
02	4592 X	2035	-0-		-2557		-0-	1651 247	1 4	58	3 9	Y	72		77	1		30
03	5084 X	1920	-0-		-3164		-0-	1320 281	1 4	266	3 9	Y	48		68	1		10
04	4920 X	973	-0-		-3947		-0-	809 161	1 4	3	3	Y	-0-		10	1		-0-
NBR EF					WELL #:	4H	RRCID -> 281615		COMPL.	DATE 09/21/2011		TOTAL	DEPTH 11977	PERF.12460	-	16301		
11	360 N	-0-	-0-		-360		-0-					Y	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-		-0-		-0-	16 3	1 4	4	3	Y	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-		-0-		-0-	62 5	1 4	7	3 9	Y	9		3	1		6
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-			10	9	Y	28		22	1		12
03	280 N	280	-0-		-0-		-0-	146 31	1 4	30	3 9	Y	66		64	1		14
04	90 N	-0-	-0-		-90		-0-			73	9	Y	10		19	1		5
BAETZ 'A' EF					WELL #:	6H	RRCID -> 282230		COMPL.	DATE 07/11/2017		TOTAL	DEPTH 9814	PERF.10134	-	16130		
11	DLQ G-10	3035	-0-		3035		15402	204 28	1 4	2689	3 9	Y	104		90	1		20
12	20392 X	4990	-0-		-15402		-0-	387 48	1 4	4466	3 9	Y	81		90	1		11
01	5810 X	5810	-0-		-0-		-0-	544 77	1 4	5081	3 9	Y	98		98	1		11
02	6069 X	6069	-0-		-0-		-0-	334 3	1 4	5582	3 9	Y	136		123	1		24
03	6005 X	6005	-0-		-0-		-0-	344 37	1 4	5488	3 9	Y	124		131	1		17
04	5672 X	5672	-0-		-0-		-0-	370 43	1 4	5127	3 9	Y	120		133	1		4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915													
BAETZ 'A' EF				WELL #:		5H	RRCID -> 282263	COMPL. DATE 06/25/2017	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10047	- 16089					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
11	DLQ G-10	2315	-0-	2315	9739	150	1	1987	3	Y	144	129	1				28
						20	4	158	9								
12	11146 X	1407	-0-	-9739	-0-	106	1	1221	3	Y	61	81	1				8
						13	4	67	9								
01	3100 X	2028	-0-	-1072	-0-	184	1	1719	3	Y	90	88	1				10
						26	4	99	9								
02	2800 X	2199	-0-	-601	-0-	123	1	2051	3	Y	22	28	1				4
						1	4	24	9								
03	2945 X	2087	-0-	-858	-0-	122	1	1952	3	Y	-0-	4	1				-0-
						13	4										
04	2310 X	2028	-0-	-282	-0-	135	1	1877	3	Y	-0-						-0-
						16	4										
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 282334	COMPL. DATE 08/10/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10276	- 18000					
11	DLQ G-10	4931	-0-	4931	32337	337	1	4445	3	Y	94	87	1				18
						46	4	103	9								
12	42809 X	10472	-0-	-32337	-0-	804	1	9270	3	Y	271	253	1				36
						100	4	298	9								
01	14942 X	690	-0-	-14252	-0-	62	1	582	3	Y	34	66	1				4
						9	4	37	9								
02	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	1002	1	16742	3	Y	509	422	1				91
						8	4	560	9								
03	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	785	1	12509	3	Y	397	434	1				54
						84	4	437	9								
04	10140 X	3602	-0-	-6538	-0-	223	1	3093	3	Y	236	281	1				9
						26	4	260	9								
LOCK-BAETZ A EF UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 282606	COMPL. DATE 06/29/2017	TOTAL DEPTH	9777	PERF.10261	- 17960					
11	DLQ G-10	3988	-0-	3988	4068	269	1	3548	3	Y	122	98	1				24
						37	4	134	9								
12	17097 X	13029	-0-	-4068	-0-	986	1	11370	3	Y	500	458	1				66
						123	4	550	9								
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	3	69	1				-0-
						1	4	3	9								
02	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	890	1	14874	3	Y	534	439	1				95
						7	4	587	9								
03	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	963	1	15351	3	Y	498	525	1				68
						103	4	548	9								
04	12600 X	12538	-0-	-62	-0-	810	1	11226	3	Y	371	425	1				14
						94	4	408	9								
CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:		2H	RRCID -> 282745	COMPL. DATE 08/10/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10226	- 18008					
11	DLQ G-10	10160	-0-	10160	46173	680	1	8972	3	Y	378	339	1				74
						92	4	416	9								
12	52484 X	6311	-0-	-46173	-0-	483	1	5572	3	Y	178	228	1				24
						60	4	196	9								
01	14601 X	11598	-0-	-3003	-0-	1083	1	10114	3	Y	226	224	1				26
						152	4	249	9								
02	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	553	1	9232	3	Y	371	331	1				66
						4	4	408	9								
03	10974 X	7475	-0-	-3499	-0-	421	1	6710	3	Y	272	301	1				37
						45	4	299	9								
04	11220 X	11004	-0-	-216	-0-	710	1	9849	3	Y	330	355	1				12
						82	4	363	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	24865	-0-	24865	100992	1696	1	22392	3	Y	496	433	1		97
						231	4	546	9						
12	122167 X	21175	-0-	-100992	-0-	1633	1	18833	3	Y	460	496	1		61
						203	4	506	9						
01	27218 X	18043	-0-	-9175	-0-	1689	1	15764	3	Y	320	345	1		36
						238	4	352	9						
02	24584 X	18443	-0-	-6141	-0-	1011	1	16893	3	Y	483	433	1		86
						8	4	531	9						
03	25699 X	22291	-0-	-3408	-0-	1274	1	20302	3	Y	526	540	1		72
						136	4	579	9						
04	24870 X	20865	-0-	-4005	-0-	1356	1	18805	3	Y	497	551	1		18
						157	4	547	9						
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789															
11	DLQ G-10	15007	-0-	15007	66023	994	1	13130	3	Y	680	624	1		133
						135	4	748	9						
12	76165 X	10142	-0-	-66023	-0-	763	1	8802	3	Y	438	513	1		58
						95	4	482	9						
01	18104 X	12374	-0-	-5730	-0-	1134	1	10583	3	Y	453	459	1		52
						159	4	498	9						
02	16352 X	13163	-0-	-3189	-0-	697	1	11651	3	Y	735	656	1		131
						6	4	809	9						
03	16740 X	10170	-0-	-6570	-0-	560	1	8925	3	Y	568	621	1		78
						60	4	625	9						
04	15000 X	14378	-0-	-622	-0-	909	1	12610	3	Y	685	738	1		25
						105	4	754	9						
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682															
11	DLQ G-10	3299	-0-	3299	19761	197	1	2853	3	Y	111	96	1		15
						127	4	122	9						
12	26239 X	6478	-0-	-19761	-0-	353	1	5037	3	Y	602	568	1		49
						426	4	662	9						
01	7037 X	4744	-0-	-2293	-0-	285	1	3955	3	Y	396	416	1		29
						68	4	436	9						
02	6356 X	4787	-0-	-1569	-0-	341	1	4309	3	Y	82	110	1		1
						47	4	90	9						
03	6479 X	5224	-0-	-1255	-0-	319	1	4777	3	Y	24	23	1		2
						102	4	26	9						
04	6270 X	5359	-0-	-911	-0-	400	1	4845	3	Y	43	42	1		3
						67	4	47	9						
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327															
11	DLQ G-10	5717	-0-	5717	21856	333	1	4817	3	Y	320	301	1		42
						215	4	352	9						
12	26359 X	4503	-0-	-21856	-0-	251	1	3582	3	Y	334	349	1		27
						303	4	367	9						
01	5766 X	3420	-0-	-2346	-0-	207	1	2876	3	Y	261	269	1		19
						50	4	287	9						
02	5348 X	3948	-0-	-1400	-0-	277	1	3500	3	Y	121	139	1		1
						38	4	133	9						
03	5921 X	4741	-0-	-1180	-0-	271	1	4063	3	Y	291	272	1		20
						87	4	320	9						
04	5730 X	5503	-0-	-227	-0-	390	1	4726	3	Y	293	290	1		23
						65	4	322	9						

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1254

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
EVANS EF				WELL #:	12H	RRCID ->	285576	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10146	- 17118			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-		20 1	291 3		Y	30	26 1				4
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-		13 4	33 9								
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-		29 1	408 3		Y	-0-	4 1				-0-
02	336	N	164	-0-	-172	-0-		35 4									
03	465	N	110	-0-	-355	-0-		19 1	265 3		Y	-0-					-0-
04	270	N	96	-0-	-174	-0-		5 4									
								12 1	150 3		Y	-0-					-0-
								2 4									
								7 1	101 3		Y	-0-					-0-
								2 4									
								7 1	88 3		Y	-0-					-0-
								1 4									
EVANS EF 14H				WELL #:	14H	RRCID ->	285973	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10163	PERF.10085	- 17171			
11	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	14579		75 1	1078 3		Y	-0-	1 1				-0-
12	15877	X	1298	-0-	-14579	-0-		48 4									
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-		79 1	1123 3		Y	1	1 1				-0-
02	7560	X	1079	-0-	-6481	-0-		95 4	1 9								
03	2170	X	1418	-0-	-752	-0-		78 1	1085 3		Y	1	1 1				-0-
04	1260	X	1191	-0-	-69	-0-		19 4	1 9								
								78 1	980 3		Y	9	9 1				-0-
								11 4	10 9								
								86 1	1286 3		Y	17	16 1				1
								27 4	19 9								
								87 1	1050 3		Y	36	34 1				3
								14 4	40 9								
EVANS EF A				WELL #:	16H	RRCID ->	286132	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.10133	- 17020			
11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-		449 1	6491 3		Y	-0-					-0-
12	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-		289 4									
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-		570 1	8134 3		Y	-0-					-0-
02	6748	X	4843	-0-	-1905	-0-		688 4									
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-		506 1	7026 3		Y	-0-					-0-
04	9090	X	6904	-0-	-2186	-0-		121 4									
								352 1	4443 3		Y	-0-					-0-
								48 4									
								689 1	10317 3		Y	-0-					-0-
								220 4									
								520 1	6297 3		Y	-0-					-0-
								87 4									
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	1H	RRCID ->	288758	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9644	PERF.10184	- 17782			
11	DLQ	G-10	602	-0-	602	1199		59 1	540 3		Y	-0-					-0-
12	1199	N	-0-	-0-	-1199	-0-		3 4									-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		124 1	1073 3		Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-		13 4									
								41 1	374 3		Y	-0-					-0-
								1 4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
KNOLLE RANCH EF				WELL #: 3H		RRCID -> 288760		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH		9605 PERF.10185 - 17853	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	6343	-0-	6343	26989	611 1	5553 3	Y	137	139	1	8	
						28 4	151 9						
12	34526 X	7537	-0-	-26989	-0-	564 1	5780 3	Y	1080	1022	1	66	
						5 4	1188 9						
01	8029 X	6004	-0-	-2025	-0-	569 1	4965 3	Y	361	361	1	66	
						73 4	397 9						
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	533 1	4337 3	Y	2123	2064	1	125	
						8 4	2335 9						
03	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	975 1	8415 3	Y	601	639	1	87	
						101 4	661 9						
04	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	910 1	8347 3	Y	326	393	1	20	
						15 4	359 9						
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #: 21H		RRCID -> 289426		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH		10079 PERF.10405 - 17062	
11	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	461 1	6662 3	Y	27	23	1	4	
						297 4	30 9						
12	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	493 1	7035 3	Y	39	40	1	3	
						595 4	43 9						
01	9703 X	6316	-0-	-3387	-0-	410 1	5698 3	Y	100	96	1	7	
						98 4	110 9						
02	8764 X	5822	-0-	-2942	-0-	418 1	5282 3	Y	58	64	1	1	
						58 4	64 9						
03	9703 X	6948	-0-	-2755	-0-	424 1	6350 3	Y	35	34	1	2	
						135 4	39 9						
04	7890 X	1244	-0-	-6646	-0-	90 1	1087 3	Y	47	45	1	4	
						15 4	52 9						
KNOLLE RANCH EF				WELL #: 2H		RRCID -> 289581		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH		9658 PERF.10280 - 17786	
11	DLQ G-10	13367	-0-	13367	57841	1265 1	11492 3	Y	501	509	1	30	
						59 4	551 9						
12	64801 X	6960	-0-	-57841	-0-	599 1	6140 3	Y	196	214	1	12	
						5 4	216 9						
01	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-	675 1	5493 3	Y	42	46	1	8	
02	16016 X	6432	-0-	-9584	-0-	11 4	253 9		230	224	1	14	
						486 1	4196 3	Y	195	181	1	28	
03	14105 X	4947	-0-	-9158	-0-	50 4	215 9						
04	13380 X	6553	-0-	-6827	-0-	618 1	5672 3	Y	230	244	1	14	
						10 4	253 9						
EVANS EF A				WELL #: 24H		RRCID -> 289754		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH		10254 PERF.10499 - 17161	
11	DLQ G-10	8116	-0-	8116	24547	498 1	7194 3	Y	94	88	1	12	
						321 4	103 9						
12	31425 X	6878	-0-	-24547	-0-	414 1	5906 3	Y	53	61	1	4	
						500 4	58 9						
01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	433 1	6013 3	Y	71	70	1	5	
						104 4	78 9						
02	7588 X	6378	-0-	-1210	-0-	461 1	5831 3	Y	20	25	1	-0-	
						64 4	22 9						
03	8401 X	6617	-0-	-1784	-0-	406 1	6082 3	Y	-0-			-0-	
						129 4							
04	8130 X	4387	-0-	-3743	-0-	317 1	3832 3	Y	168	155	1	13	
						53 4	185 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #: 23H		RRCID -> 289915		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 10166		PERF.10499 - 17181	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	15683	-0-	15683	56314	951 1	13736 3	Y	349	328 1			46
12	69269 X	12955	-0-	-56314	-0-	612 4	384 9						
01	13981 X	11184	-0-	-2797	-0-	777 1	11098 3	Y	128	164 1			10
02	14644 X	11818	-0-	-2826	-0-	939 4	141 9						
03	16213 X	13773	-0-	-2440	-0-	728 1	10111 3	Y	155	154 1			11
04	15690 X	13353	-0-	-2337	-0-	174 4	171 9						
						854 1	10788 3	Y	53	63 1			1
						118 4	58 9						
						839 1	12569 3	Y	88	83 1			6
						268 4	97 9						
						996 1	12051 3	Y	127	123 1			10
						166 4	140 9						
EVANS EF A				WELL #: 22H		RRCID -> 289947		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH 10251		PERF.10499 - 17287	
11	DLQ G-10	5425	-0-	5425	26455	324 1	4677 3	Y	196	182 1			26
12	37362 X	10907	-0-	-26455	-0-	208 4	216 9						
01	7471 X	7161	-0-	-310	-0-	661 1	9444 3	Y	3	29 1			-0-
02	6748 X	3376	-0-	-3372	-0-	799 4	3 9						
03	10912 X	9475	-0-	-1437	-0-	467 1	6495 3	Y	79	73 1			6
04	10560 X	8778	-0-	-1782	-0-	112 4	87 9						
						239 1	3024 3	Y	73	78 1			1
						33 4	80 9						
						579 1	8671 3	Y	36	35 1			2
						185 4	40 9						
						654 1	7921 3	Y	85	80 1			7
						109 4	94 9						
CRISP EF				WELL #: 1H		RRCID -> 291820		COMPL. DATE 02/16/2020		TOTAL DEPTH 9535		PERF.10000 - 17919	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12737			Y	802	800 1			45
12	13764 X	1027	-0-	-12737	-0-	7 1	94 3	Y	842	866 1			21
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-	926 9							
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-			Y	7	28 1			-0-
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-				-0-
04	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
						279 1	6289 3	Y	984	973 1			11
						80 4	1082 9						
CRISP EF				WELL #: 2H		RRCID -> 291841		COMPL. DATE 02/19/2020		TOTAL DEPTH 9841		PERF.10000 - 17854	
11	DLQ G-10	3256	-0-	3256	24846	190 1	2553 3	Y	466	473 1			28
12	29489 X	4643	-0-	-24846	-0-	513 9							
01	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-	279 1	3779 3	Y	532	547 1			13
02	14308 X	-0-	-0-	-14308	-0-	585 9							
03	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-			Y	-0-	13 1			-0-
04	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
						381 1	8590 3	Y	695	685 1			10
						109 4	765 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC CRISP EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 781915 WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	5368	-0-	5368	18731	334	1	4489	3	Y	495	494	1	30
12	24983 X	6252	-0-	-18731	-0-	545	9	5252	3	Y	557	573	1	14
01	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-	387	1			Y	7	21	1	-0-
02	6328 X	-0-	-0-	-6328	-0-	613	9			Y	-0-			-0-
03	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-			-0-
04	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	379	1	8558	3	Y	634	624	1	10
						109	4	697	9					
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668														
11	DLQ G-10	21451	-0-	21451	87446	1972	1	17924	3	Y	1330	1330	1	79
12	108837 X	21391	-0-	-87446	-0-	92	4	1463	9					
01	27807 X	20231	-0-	-7576	-0-	1774	1	18173	3	Y	1298	1298	1	79
02	25116 X	15108	-0-	-10008	-0-	16	4	1428	9					
03	22188 X	22188	-0-	-0-	-0-	1905	1	16626	3	Y	1324	1160	1	243
04	21450 X	18477	-0-	-2973	-0-	244	4	1456	9					
						1550	1	12614	3	Y	835	1029	1	49
						25	4	919	9					
						2156	1	18611	3	Y	1089	981	1	157
						223	4	1198	9					
						1704	1	15632	3	Y	1011	1107	1	61
						29	4	1112	9					
BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921														
11	DLQ G-10	8806	-0-	8806	44151	752	1	6831	3	Y	1080	1080	1	64
12	53523 X	9372	-0-	-44151	-0-	35	4	1188	9					
01	17918 X	7903	-0-	-10015	-0-	731	1	7486	3	Y	1044	1044	1	64
02	8400 X	7672	-0-	-728	-0-	7	4	1148	9					
03	9362 X	6250	-0-	-3112	-0-	730	1	6369	3	Y	645	591	1	118
04	9060 X	8570	-0-	-490	-0-	94	4	710	9					
						752	1	6120	3	Y	716	792	1	42
						12	4	788	9					
						531	1	4578	3	Y	987	886	1	143
						55	4	1086	9					
						742	1	6805	3	Y	918	1006	1	55
						13	4	1010	9					
BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985														
11	DLQ G-10	14396	-0-	14396	53535	1305	1	11864	3	Y	1060	1059	1	63
12	70427 X	16892	-0-	-53535	-0-	61	4	1166	9					
01	18414 X	11284	-0-	-7130	-0-	1390	1	14235	3	Y	1141	1134	1	70
02	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	12	4	1255	9					
03	16895 X	12107	-0-	-4788	-0-	1073	1	9370	3	Y	639	592	1	117
04	16350 X	8502	-0-	-7848	-0-	138	4	703	9					
						1429	1	11630	3	Y	732	806	1	43
						23	4	805	9					
						1134	1	9789	3	Y	970	873	1	140
						117	4	1067	9					
						735	1	6741	3	Y	922	1007	1	55
						12	4	1014	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC BRIGGS-KNOLLE EF E															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 781915				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
															WELL #: 5H				RRCID -> 292406				COMPL. DATE 08/08/2021				TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE		
11	DLQ	G-10	6792		-0-	6792		38486		610	1	5541	3	28	4	613	9	Y	557	567	1							33		
12		44975 X	6489		-0-	-38486		-0-		528	1	5413	3	5	4	543	9	Y	494	497	1							30		
01		14632 X	7308		-0-	-7324		-0-		690	1	6023	3	89	4	506	9	Y	460	406	1							84		
02		8316 X	7416		-0-	-900		-0-		741	1	6030	3	12	4	633	9	Y	575	625	1							34		
03		8153 X	6735		-0-	-1418		-0-		603	1	5201	3	62	4	869	9	Y	790	710	1							114		
04		7971 X	7971		-0-	-0-		-0-		693	1	6358	3	12	4	908	9	Y	825	889	1							50		
BRIGGS-KNOLLE EF G															WELL #: 7H				RRCID -> 292751				COMPL. DATE 08/01/2021				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045			
11	DLQ	G-10	9729		-0-	9729		37927		759	1	6893	3	35	4	2042	9	Y	1856	1848	1							110		
12		48286 X	10359		-0-	-37927		-0-		768	1	7869	3	7	4	1715	9	Y	1559	1574	1							95		
01		10199 X	8088		-0-	-2111		-0-		701	1	6121	3	90	4	1176	9	Y	1069	968	1							196		
02		9212 X	8588		-0-	-624		-0-		767	1	6240	3	12	4	1569	9	Y	1426	1538	1							84		
03		10199 X	7524		-0-	-2675		-0-		560	1	4836	3	58	4	2070	9	Y	1882	1694	1							272		
04		9870 X	9530		-0-	-340		-0-		767	1	7032	3	13	4	1718	9	Y	1562	1740	1							94		
BRIGGS-KNOLLE EF F															WELL #: 6H				RRCID -> 293098				COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721			
11	DLQ	G-10	15813		-0-	15813		72120		1390	1	12635	3	65	4	1723	9	Y	1566	1548	1							93		
12		89503 X	17383		-0-	-72120		-0-		1403	1	14368	3	13	4	1599	9	Y	1454	1458	1							89		
01		20708 X	16623		-0-	-4085		-0-		1506	1	13146	3	193	4	1778	9	Y	1616	1409	1							296		
02		17304 X	13864		-0-	-3440		-0-		1354	1	11021	3	22	4	1467	9	Y	1334	1551	1							79		
03		17391 X	16699		-0-	-692		-0-		1520	1	13116	3	157	4	1906	9	Y	1733	1561	1							251		
04		16830 X	16095		-0-	-735		-0-		1441	1	13221	3	24	4	1409	9	Y	1281	1455	1							77		
EVANS-TX OSAGE EF UNIT															WELL #: 7H				RRCID -> 293684				COMPL. DATE 05/26/2022				TOTAL DEPTH 9938 PERF. 10576 - 17803			
11	DLQ	G-10	36137		-0-	36137		122558		2243	1	32403	3	1444	4	47	9	Y	43	59	1							6		
12		157044 X	34486		-0-	-122558		-0-		2067	1	29508	3	2496	4	415	9	Y	377	352	1							31		
01		33108 X	26228		-0-	-6880		-0-		1705	1	23694	3	408	4	421	9	Y	383	386	1							28		
02		33740 X	25597		-0-	-8143		-0-		1829	1	23112	3	252	4	404	9	Y	367	391	1							4		
03		37355 X	29768		-0-	-7587		-0-		1803	1	27012	3	575	4	378	9	Y	344	325	1							23		
04		36150 X	29698		-0-	-6452		-0-		2210	1	26753	3	369	4	366	9	Y	333	330	1							26		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	21872	-0-	21872		84881	1301	1	18793	3	Y	855	811	1	113
							837	4	941	9					
12	107287 X	22406	-0-	-84881	-0-		1314	1	18759	3	Y	678	736	1	55
							1587	4	746	9					
01	22227 X	18064	-0-	-4163	-0-		1164	1	16177	3	Y	404	430	1	29
							279	4	444	9					
02	20412 X	19941	-0-	-471	-0-		1385	1	17500	3	Y	786	807	1	8
							191	4	865	9					
03	24433 X	24433	-0-	-0-	-0-		1440	1	21575	3	Y	872	821	1	59
							459	4	959	9					
04	26820 X	26820	-0-	-0-	-0-		1976	1	23921	3	Y	539	556	1	42
							330	4	593	9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685															
11	DLQ G-10	17270	-0-	17270		66801	1047	1	15131	3	Y	380	361	1	50
							674	4	418	9					
12	83106 X	16305	-0-	-66801	-0-		968	1	13816	3	Y	320	344	1	26
							1169	4	352	9					
01	19282 X	14933	-0-	-4349	-0-		964	1	13390	3	Y	316	319	1	23
							231	4	348	9					
02	16660 X	13141	-0-	-3519	-0-		929	1	11736	3	Y	316	336	1	3
							128	4	348	9					
03	17856 X	14621	-0-	-3235	-0-		874	1	13087	3	Y	346	326	1	23
							279	4	381	9					
04	17280 X	11402	-0-	-5878	-0-		836	1	10122	3	Y	277	278	1	22
							139	4	305	9					
EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158															
11	DLQ G-10	29666	-0-	29666		111150	1812	1	26184	3	Y	457	481	1	60
							1167	4	503	9					
12	139882 X	28732	-0-	-111150	-0-		1718	1	24532	3	Y	370	400	1	30
							2075	4	407	9					
01	31155 X	22258	-0-	-8897	-0-		1446	1	20094	3	Y	338	344	1	24
							346	4	372	9					
02	27692 X	20249	-0-	-7443	-0-		1442	1	18223	3	Y	350	370	1	4
							199	4	385	9					
03	30659 X	22529	-0-	-8130	-0-		1356	1	20309	3	Y	393	370	1	27
							432	4	432	9					
04	29670 X	22314	-0-	-7356	-0-		1598	1	19346	3	Y	1003	951	1	79
							267	4	1103	9					
EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322															
11	DLQ G-10	27567	-0-	27567		101915	1663	1	24024	3	Y	735	667	1	97
							1071	4	809	9					
12	129880 X	27965	-0-	-101915	-0-		1640	1	23410	3	Y	850	878	1	69
							1980	4	935	9					
01	28799 X	21919	-0-	-6880	-0-		1393	1	19355	3	Y	761	775	1	55
							334	4	837	9					
02	25732 X	19918	-0-	-5814	-0-		1384	1	17496	3	Y	770	817	1	8
							191	4	847	9					
03	28489 X	22478	-0-	-6011	-0-		1329	1	19905	3	Y	745	703	1	50
							424	4	820	9					
04	27570 X	19454	-0-	-8116	-0-		1434	1	17357	3	Y	385	405	1	30
							239	4	424	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	28071	-0-	28071	124185	1682	1	24295	3	Y	919	891	1		121
12	153398 X	29213	-0-	-124185	-0-	1083	4	1011	9						
01	33015 X	23244	-0-	-9771	-0-	1720	1	24554	3	Y	784	841	1		64
02	29400 X	21538	-0-	-7862	-0-	2077	4	862	9						
03	32550 X	24330	-0-	-8220	-0-	1491	1	20718	3	Y	616	635	1		45
04	28260 X	24643	-0-	-3617	-0-	357	4	678	9						
						1506	1	19029	3	Y	724	761	1		8
						207	4	796	9						
						1457	1	21828	3	Y	527	499	1		36
						465	4	580	9						
						1828	1	22125	3	Y	350	359	1		27
						305	4	385	9						
WASHBURN RANCH 02 A WELL #: 74H RRCID -> 299206 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11175 - 25130															
01	0	81366	-0-	81366	81366	1281	1	59030	3	N	16271	15817	0		454
02	0	NO RPT	-0-	-0-	81366	3157	4	17898	9						
03	0	NO RPT	-0-	-0-	81366					N	NO RPT				454
04	129700 X	NO RPT	-0-	-129700	-0-					Y	NO RPT				454
WASHBURN RANCH 02 B WELL #: 75H RRCID -> 299207 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11089 - 24992															
01	0	70609	-0-	70609	70609	1085	1	50013	3	N	15305	14878	0		427
02	0	NO RPT	-0-	-0-	70609	2675	4	16836	9						
03	0	NO RPT	-0-	-0-	70609					N	NO RPT				427
04	109950 X	NO RPT	-0-	-109950	-0-					Y	NO RPT				427
WASHBURN RANCH 02 C WELL #: 76H RRCID -> 299208 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11074 - 21507															
01	0	73247	-0-	73247	73247	1191	1	54868	3	N	12958	12596	0		362
02	0	NO RPT	-0-	-0-	73247	2934	4	14254	9						
03	0	NO RPT	-0-	-0-	73247					N	NO RPT				362
04	140325 X	NO RPT	-0-	-140325	-0-					Y	NO RPT				362
WASHBURN RANCH 02 D WELL #: 77H RRCID -> 299209 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11061 - 24776															
01	0	63851	-0-	63851	63851	1006	1	46340	3	N	12752	12396	0		356
02	0	NO RPT	-0-	-0-	63851	2478	4	14027	9						
03	0	NO RPT	-0-	-0-	63851					N	NO RPT				356
04	129075 X	NO RPT	-0-	-129075	-0-					Y	NO RPT				356
WASHBURN RANCH 02 F WELL #: 79H RRCID -> 299210 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11062 - 24711															
01	0	60494	-0-	60494	60494	961	1	44308	3	N	11687	11361	0		326
02	0	NO RPT	-0-	-0-	60494	2369	4	12856	9						
03	0	NO RPT	-0-	-0-	60494					N	NO RPT				326
04	117525 X	NO RPT	-0-	-117525	-0-					Y	NO RPT				326

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
WASHBURN RANCH 02														
WELL #: 80H RRCID -> 299211 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11036 - 24811														
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	72266	-0-	72266	72266	1157	1	53339	3	N	13562	13184	0	378
02	0	NO RPT	-0-	-0-	72266	2852	4	14918	9	N	NO RPT			378
03	0	NO RPT	-0-	-0-	72266					Y	NO RPT			378
04	139000 X	NO RPT	-0-	-139000	-0-					Y	NO RPT			378
WASHBURN RANCH 02														
WELL #: 81H RRCID -> 299212 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11154 - 24548														
01	0	59248	-0-	59248	59248	915	1	42147	3	N	12665	12312	0	353
02	0	NO RPT	-0-	-0-	59248	2254	4	13932	9	N	NO RPT			353
03	0	NO RPT	-0-	-0-	59248					Y	NO RPT			353
04	114525 X	NO RPT	-0-	-114525	-0-					Y	NO RPT			353
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY														
BURNS RANCH														
WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155														
11	DLQ G-10	3002	-0-	3002	14290	2492	3	89	4	Y	383	380	1	6
12	17160 X	2870	-0-	-14290	-0-	421	9	19	4	Y	391	391	1	6
01	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2421	3	4	4	Y	377	376	1	7
02	3276 X	2319	-0-	-957	-0-	430	9	1	4	Y	339	341	1	5
03	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2251	3	4	4	Y	371	372	1	4
04	3000 X	2309	-0-	-691	-0-	415	9	11	4	Y	319	319	1	4
						1945	3							
						373	9							
						2172	3							
						408	9							
						1947	3							
						351	9							
SEAL LEHMAN A UNIT														
WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585														
11	4200 X	2404	-0-	-1796	-0-	2028	3	11	4	Y	332	336	1	17
12	3658 X	2044	-0-	-1614	-0-	365	9	63	4	Y	361	357	1	21
01	3658 X	1105	-0-	-2553	-0-	1584	3	4	4	Y	230	237	1	14
02	2856 X	1707	-0-	-1149	-0-	397	9							
03	3007 X	1906	-0-	-1101	-0-	848	3							
04	2400 X	2053	-0-	-347	-0-	253	9	14	4	Y	446	425	1	46
						1255	3							
						1443	3							
						455	9							
						1548	3							
						491	9							
SEAL LEHMAN A UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804														
11	5370 X	1968	-0-	-3402	-0-	1497	3	6	4	Y	423	446	1	22
12	4340 X	2528	-0-	-1812	-0-	465	9	104	4	Y	694	677	1	39
01	3410 X	2682	-0-	-728	-0-	1661	3	1	4	Y	759	755	1	43
02	3080 X	1941	-0-	-1139	-0-	763	9							
03	3410 X	2325	-0-	-1085	-0-	1846	3							
04	2610 X	240	-0-	-2370	-0-	835	9							
						1277	3							
						1640	3							
						664	9							
						134	3							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344 WRIGHT RANCH														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	452	-0-	452	2080	181 1	139 3	Y	120	124 1				5
12	2664 N	584	-0-	-2080	-0-	132 9	85 3	Y	203	195 1				13
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	276 1	66 3	Y	364	322 1				55
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	223 9	400 9	Y	399	413 1				41
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	163 1	97 3	Y	90	117 1				14
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	2 4	231 3	Y	195	185 1				24
						23 1								
						439 9								
						42 1								
						99 9								
						104 1								
						215 9								
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222														
11	DLQ G-10	282	-0-	282	1359	121 1	93 3	Y	62	83 1				3
12	1706 N	347	-0-	-1359	-0-	68 9	50 3	Y	135	129 1				9
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	148 1	105 3	Y	189	169 1				29
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	149 9	208 9	Y	112	128 1				13
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	165 1	182 3	Y	95	97 1				11
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	3 4	152 3	Y	150	142 1				19
						36 1								
						123 9								
						31 1								
						105 9								
						75 1								
						165 9								
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899														
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8729			Y	93	214 1	15 8			23
12	8729 X	-0-	-0-	-8729	-0-			Y	777	716 1	43 8			41
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	1 3	946 9	Y	860	735 1	52 8			114
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			Y	624	617 1	48 8			73
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	437	444 1	20 8			46
04	930 X	457	-0-	-473	-0-	481 9	93 3	Y	320	301 1	25 8			40
						12 1								
						352 9								
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939														
11	DLQ G-10	18	-0-	18	811	1 1	2 3	Y	14	60 1				6
12	2623 X	1812	-0-	-811	-0-	15 9	565 3	Y	895	852 1				49
01	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	253 1	985 9	Y	645	601 1				93
02	2800 N	4388	-0-	1588	1588	136 1	883 3	Y	1223	1177 1				139
03	3100 N	2446	-0-	-654	934	710 9	2717 3	Y	732	789 1				82
04	3000 N	2891	-0-	-109	825	326 1	1404 3	Y	1193	1125 1				150
						1345 9								
						237 1								
						805 9								
						187 1								
						1312 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	DLQ G-10	27	-0-	27	3382	2	1	1	3	Y	22	79	1		9
12	3423 X	41	-0-	-3382	-0-	24	9	14	1	25	2	2	1		9
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	9	5	1	7	4	4	1		9
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	4	9	2	1	15	313	288	1		34
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	344	9	17	1	77	188	201	1		21
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	207	9	40	1	288	580	530	1		71
						638	9								
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880															
11	DLQ G-10	1160	-0-	1160	1883	142	1	112	3	Y	824	777	1		84
12	3961 X	2078	-0-	-1883	-0-	906	9	153	1	139	1619	1611	1		92
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	5	4	1781	9	258	1268	1178	1		182
02	2800 N	3038	-0-	238	238	158	1	258	3	Y	2348	2263	1		267
03	1630 N	1392	-0-	-238	-0-	1395	9	50	1	405	930	1084	1		113
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	2583	9	58	1	311	620	647	1		86
						1023	9	30	1	207					
						682	9								
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745															
11	DLQ G-10	1790	-0-	1790	6562	1522	3	268	9	Y	244	241	1		24
12	7927 X	1365	-0-	-6562	-0-	1132	3	233	9	Y	212	225	1		11
01	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1717	3	220	9	Y	200	201	1		10
02	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1718	3	151	9	Y	137	130	1		17
03	1860 X	1836	-0-	-24	-0-	1668	3	168	9	Y	153	158	1		12
04	1890 X	1724	-0-	-166	-0-	1557	3	167	9	Y	152	136	1	8 8	20
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220															
11	DLQ G-10	9990	-0-	9990	34631	8688	3	320	4	Y	893	889	1		14
12	40918 X	6287	-0-	-34631	-0-	982	9	5534	3	47	642	646	1		10
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	706	9	4937	3	11	405	407	1		8
02	11032 X	6839	-0-	-4193	-0-	446	9	6377	3	2	418	420	1		6
03	12214 X	7781	-0-	-4433	-0-	460	9	7539	3	15	206	210	1		2
04	9990 X	6864	-0-	-3126	-0-	227	9	6426	3	33	368	366	1		4
						405	9								

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1264

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES								
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																		
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016										TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	2428	-0-	2428		10552		1825	3	68	4	Y	486	484	1			7
12	12921 X	2369	-0-	-10552	-0-			535	3	13	4	Y	337	339	1			5
01	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-			371	3	5	4	Y	477	473	1			9
02	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-			1884	3	1	4	Y	292	297	1			4
03	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-			525	3	4	4	Y	317	318	1			3
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-			1636	3	11	4	Y	334	333	1			4
								321	9									
								2004	3									
								349	9									
								1900	3									
								367	9									
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018										TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876								
11	DLQ G-10	1529	-0-	1529		7733		1054	3	39	4	Y	396	397	1			6
12	3100 N	1463	-0-	-1637		6096		436	3	9	4	Y	300	301	1			5
01	3100 N	1315	-0-	-1785		4311		1124	3									
02	2800 N	1119	-0-	-1681		2630		330	3	2	4	Y	328	327	1			6
03	3100 N	1717	-0-	-1383		1247		952	3	334	9	Y	304	306	1			4
04	2217 N	970	-0-	-1247	-0-			361	3	3	4	Y	478	477	1			5
								785	3									
								1188	3									
								526	9									
								676	3	4	4	Y	264	266	1			3
								290	9									
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018										TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196								
11	DLQ G-10	1916	-0-	1916		7913		1373	3	44	4	Y	454	452	1			7
12	3100 N	1989	-0-	-1111		6802		499	3	10	4	Y	508	507	1			8
01	3100 N	1910	-0-	-1190		5612		1420	3	3	4	Y	467	466	1			9
02	7245 X	1633	-0-	-5612	-0-			559	3	1	4	Y	336	340	1			5
03	2170 X	1651	-0-	-519	-0-			1393	3	3	4	Y	317	319	1			3
04	1920 X	1576	-0-	-344	-0-			514	3	5	4	Y	308	307	1			4
								1262	3									
								370	9									
								1299	3									
								349	9									
								1232	3									
								339	9									
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018										TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135								
11	DLQ G-10	1807	-0-	1807		7399		1409	3	49	4	Y	317	316	1			5
12	3100 N	1840	-0-	-1260		6139		349	3	11	4	Y	347	347	1			5
01	3100 N	1774	-0-	-1326		4813		1447	3	3	4	Y	344	343	1			6
02	2800 N	1560	-0-	-1240		3573		382	3	1	4	Y	256	258	1			4
03	3100 N	1695	-0-	-1405		2168		1393	3	3	4	Y	395	395	1			4
04	3000 N	1446	-0-	-1554		614		378	3	5	4	Y	262	263	1			3
								1277	3									
								282	9									
								1257	3									
								435	9									
								1153	3									
								288	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	932	-0-	932	4149	104	1	80	3	Y	680	703	1	27
12	3100 N	886	-0-	-2214	1935	748	9	153	3	Y	301	307	1	21
01	2710 N	775	-0-	-1935	-0-	402	1	117	3	Y	346	314	1	53
02	868 N	598	-0-	-270	-0-	331	9	381	9	Y	385	398	1	40
03	899 N	607	-0-	-292	-0-	274	1	145	3	Y	364	362	1	42
04	750 N	238	-0-	-512	-0-	3	4	78	3	Y	122	145	1	19
						29	1							
						424	9							
						32	1							
						400	9							
						26	1							
						134	9							
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240														
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301														
11	12510 X	4213	-0-	-8297	-0-	3400	2	813	9	Y	739	763	1	224
12	12927 X	4485	-0-	-8442	-0-	3602	2	883	9	Y	803	773	1	254
01	8804 X	5217	-0-	-3587	-0-	4087	2	1130	9	Y	1027	985	1	296
02	6972 X	5588	-0-	-1384	-0-	4705	2	883	9	Y	803	867	1	232
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5183	2	873	9	Y	794	781	1	245
04	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5183	2	771	9	Y	701	645	1	301
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694														
11	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	826	1	5042	3	Y	714	728	1	241
12	7719 X	5386	-0-	-2333	-0-	141	4	785	9	Y	458	543	1	156
01	7719 X	5761	-0-	-1958	-0-	537	1	4181	3	Y	483	305	1	334
02	6356 X	4506	-0-	-1850	-0-	164	4	504	9	Y	435	527	1	242
03	7037 X	5317	-0-	-1720	-0-	1820	1	3369	3	Y	638	595	1	285
04	6780 X	5182	-0-	-1598	-0-	41	4	531	9	Y	677	822	1	140
						2805	1	1222	3	Y				
						479	9							
						2280	1	2299	3	Y				
						36	4	702	9	Y				
						487	1	3432	3	Y				
						518	4	745	9					
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322														
11	5280 X	4493	-0-	-787	-0-	536	1	3269	3	Y	543	611	1	183
12	5456 X	3843	-0-	-1613	-0-	91	4	597	9	Y	220	328	1	75
01	5456 X	4161	-0-	-1295	-0-	396	1	3084	3	Y	414	203	1	286
02	4620 X	4031	-0-	-589	-0-	121	4	242	9	Y	485	501	1	270
03	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	1290	1	2387	3	Y	582	592	1	260
04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	29	4	455	9	Y	650	775	1	135
						2436	1	1061	3	Y				
						534	9							
						2084	1	2101	3	Y				
						33	4	640	9	Y				
						442	1	3116	3	Y				
						470	4	715	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH D				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 101H	ASSOCIATED RRCID -> 296939	CAPACITY COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7738 - 17530	CNTY: KARNES			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10890 X	10394	-0-	-496	-0-	790 147	1 4	8400 1057	3 9	Y	961	947	1			69
12	11253 X	10143	-0-	-1110	-0-	1019 1098	1 9	8026 3	3 Y	998	1021	1				46
01	11160 X	5838	-0-	-5322	-0-	299 70	1 4	4940 529	3 9	Y	481	508	1			19
02	10024 X	1	-0-	-10023	-0-	1	3			Y	-0-	19	1			-0-
03	10757 X	6252	-0-	-4505	-0-	157 1049	1 9	5046 7334	3 3	Y	954	878	1			76
04	10380 X	9053	-0-	-1327	-0-	172 412	1 4	7334 1135	3 9	Y	1032	1068	1			40
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT				WELL #: A104H	RRCID -> 296940	COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH	6657	PERF. 7732 - 18020				
11	6090 X	4781	-0-	-1309	-0-	541 92	1 4	3303 845	3 9	Y	768	782	1			259
12	6293 X	4550	-0-	-1743	-0-	376 115	1 4	2923 1136	3 9	Y	1033	941	1			351
01	5611 X	5512	-0-	-99	-0-	1580 36	1 4	2925 971	3 9	Y	883	624	1			610
02	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	2807 822	1 9	1223 3	3 Y	747	941	1				416
03	4929 X	4754	-0-	-175	-0-	1999 31	1 4	2016 708	3 9	Y	644	772	1			288
04	5340 X	3723	-0-	-1617	-0-	330 351	1 4	2330 712	3 9	Y	647	801	1			134
MARTINEZ NORTH D				WELL #: 103H	RRCID -> 296941	COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7723 - 20029				
11	12300 X	9939	-0-	-2361	-0-	777 144	1 4	8239 779	3 9	Y	708	704	1			51
12	12710 X	10593	-0-	-2117	-0-	1100 836	1 9	8657 3	3 Y	760	776	1				35
01	11780 X	10610	-0-	-1170	-0-	547 128	1 4	9140 795	3 9	Y	723	729	1			29
02	10108 X	8177	-0-	-1931	-0-	395 16	1 4	7088 678	3 9	Y	616	626	1			19
03	11191 X	8331	-0-	-2860	-0-	228 769	1 9	7334 3	3 Y	699	663	1				55
04	10260 X	8303	-0-	-1957	-0-	161 386	1 4	6952 804	3 9	Y	731	758	1			28
MARTINEZ SOUTH D				WELL #: 104H	RRCID -> 296942	COMPL. DATE 02/21/2020				TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7932 - 18248				
11	7530 X	6869	-0-	-661	-0-	548 102	1 4	5830 389	3 9	Y	354	346	1			25
12	7781 X	7402	-0-	-379	-0-	766 609	1 9	6027 3	3 Y	554	553	1				26
01	7378 X	2981	-0-	-4397	-0-	155 36	1 4	2561 229	3 9	Y	208	226	1			8
02	6104 X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	6758 X	2706	-0-	-4052	-0-	69 406	1 9	2231 3	3 Y	369	340	1				29
04	6540 X	6470	-0-	-70	-0-	126 302	1 4	5362 680	3 9	Y	618	623	1			24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ SOUTH D				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 105H	ASSOCIATED RRCID -> 296943	CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2025				TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7833 - 18149		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	8040 X	7881	-0-	-159	-0-	594 110	1 4	6320 857	3 9	Y	779	769	1	56
12	8308 X	6434	-0-	-1874	-0-	656 616	1 9	5162	3	Y	560	590	1	26
01	8122 X	5944	-0-	-2178	-0-	310 73	1 4	5128 433	3 9	Y	394	404	1	16
02	6888 X	6178	-0-	-710	-0-	315 12	1 4	5640 211	3 9	Y	192	202	1	6
03	7626 X	6818	-0-	-808	-0-	197 268	1 9	6353	3	Y	244	231	1	19
04	7380 X	6888	-0-	-492	-0-	132 317	1 4	5729 710	3 9	Y	645	639	1	25
WHITWELL G				WELL #: 121H	RRCID -> 296948	COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH	6420	PERF. 7030 - 18812		
11	6780 X	1723	-0-	-5057	-0-	26 504	1 4	432 761	3 9	Y	692	558	1	188
12	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	108 474	1 4	4522 2911	3 9	Y	2646	1524	1	1310
01	2294 X	1235	-0-	-1059	-0-	11 38	1 4	409 777	3 9	Y	706	1720	1	296
02	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	6 80	1 4	587 873	3 9	Y	794	843	1	247
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	17 42	1 4	963 930	3 9	Y	845	865	1	227
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	15 11	1 4	1050 871	3 9	Y	792	767	1	252
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT				WELL #: A103H	RRCID -> 297019	COMPL. DATE 02/26/2019				TOTAL DEPTH	7111	PERF. 7663 - 17971		
11	3420 X	3096	-0-	-324	-0-	344 59	1 4	2099 594	3 9	Y	540	577	1	182
12	3534 X	3453	-0-	-81	-0-	309 94	1 4	2406 644	3 9	Y	585	568	1	199
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	1058 24	1 4	1958 915	3 9	Y	832	456	1	575
02	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	2616 870	1 9	1139	3	Y	791	925	1	441
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	1752 27	1 4	1766 638	3 9	Y	580	762	1	259
04	3840 X	2980	-0-	-860	-0-	264 281	1 4	1860 575	3 9	Y	523	674	1	108
MARTINEZ NORTH D				WELL #: 102H	RRCID -> 297194	COMPL. DATE 09/30/2019				TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7557 - 18969		
11	12060 X	10884	-0-	-1176	-0-	848 157	1 4	9007 872	3 9	Y	793	785	1	57
12	12307 X	10343	-0-	-1964	-0-	1127 340	1 9	8876	3	Y	309	352	1	14
01	12214 X	11018	-0-	-1196	-0-	578 135	1 4	9657 648	3 9	Y	589	579	1	24
02	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	632 25	1 4	11318 594	3 9	Y	540	547	1	17
03	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	364 827	1 9	11705	3	Y	752	709	1	60
04	10560 X	10194	-0-	-366	-0-	201 483	1 4	8712 798	3 9	Y	725	757	1	28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC DERBY SOUTH H				//CONT.// //CONT.//	27135 700 870209	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	139H	RRCID ->	297214	COMPL. DATE	07/24/2019	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7367	-	17917	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	1050 643	1 4	2017 744	3 9	Y	676	640	1			129
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	403 369	1 4	1913 1741	3 9	Y	1583	1399	1			313
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	396 1051	1 4	2383 1206	3 9	Y	1096	1187	1			222
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	789 638	1 4	2179 915	3 9	Y	832	942	1			112
03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	1066 518	1 4	2559 938	3 9	Y	853	823	1			142
04	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	2344 686	1 4	1179 875	3 9	Y	795	809	1			128
DERBY SOUTH C				WELL #:	112H	RRCID ->	297250	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7398	-	19277	
11	7800 X	6270	-0-	-1530	-0-	1951 223	1 4	3381 715	3 9	Y	650	634	1			227
12	7378 X	6757	-0-	-621	-0-	1755 174	1 4	3758 1070	3 9	Y	973	882	1			318
01	6758 X	5951	-0-	-807	-0-	1143 640	1 4	3160 1008	3 9	Y	916	908	1			326
02	6104 X	5580	-0-	-524	-0-	1289 510	1 4	3298 483	3 9	Y	439	582	1			183
03	6758 X	5921	-0-	-837	-0-	1511 169	1 4	3568 673	3 9	Y	612	677	1			118
04	6540 X	6089	-0-	-451	-0-	1390 2647	1 4	1308 744	3 9	Y	676	628	1			166
MARTINEZ SOUTH D				WELL #:	106H	RRCID ->	297262	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7753	-	18035	
11	6120 X	5427	-0-	-693	-0-	386 72	1 4	4090 879	3 9	Y	799	788	1			57
12	6324 X	4175	-0-	-2149	-0-	387 743	1 9	3045 3667	3 9	Y	675	701	1			31
01	6045 X	4833	-0-	-1212	-0-	220 52	1 4	3667 894	3 9	Y	813	812	1			32
02	5320 X	3882	-0-	-1438	-0-	161 6	1 4	2879 836	3 9	Y	760	769	1			23
03	5890 X	4487	-0-	-1403	-0-	107 947	1 9	3433 2984	3 9	Y	861	816	1			68
04	5430 X	4067	-0-	-1363	-0-	69 166	1 4	2984 848	3 9	Y	771	809	1			30
MARTINEZ SOUTH C				WELL #:	102H	RRCID ->	297558	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7683	-	20022	
11	6330 X	6156	-0-	-174	-0-	477 89	1 4	5069 521	3 9	Y	474	467	1			34
12	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	641 950	1 9	5045 5358	3 9	Y	864	858	1			40
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	321 75	1 4	5358 845	3 9	Y	768	777	1			31
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	260 10	1 4	4658 613	3 9	Y	557	571	1			17
03	6076 X	5397	-0-	-679	-0-	147 532	1 9	4718 4890	3 9	Y	484	463	1			38
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	114 272	1 4	4890 642	3 9	Y	584	599	1			23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ B														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 101H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
				RRCID -> 297560				COMPL. DATE 09/03/2020				TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 17912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7770 X	7081	-0-	-689	-0-	528 6	1 4	5609 938	3 9	Y	853	856	1	33
12	8029 X	7376	-0-	-653	-0-	731 886	1 9	5759	3	Y	805	765	1	73
01	7936 X	7433	-0-	-503	-0-	355 1	1 4	5923 1154	3 9	Y	1049	1063	1	59
02	6804 X	6653	-0-	-151	-0-	294 1085	1 9	5274	3	Y	986	964	1	81
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	203 975	1 9	6539	3	Y	886	910	1	57
04	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	145 865	1 9	6254	3	Y	786	770	1	73

MARTINEZ B				WELL #: 102H				RRCID -> 297561				TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 14641		
11	8220 X	6592	-0-	-1628	-0-	516 6	1 4	5479 591	3 9	Y	537	541	1	21
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	838 584	1 9	6599	3	Y	531	504	1	48
01	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	412 1	1 4	6867 633	3 9	Y	575	591	1	32
02	6944 X	6817	-0-	-127	-0-	331 560	1 9	5926	3	Y	509	499	1	42
03	8029 X	6999	-0-	-1030	-0-	193 593	1 9	6213	3	Y	539	546	1	35
04	7770 X	6126	-0-	-1644	-0-	127 525	1 9	5474	3	Y	477	468	1	44

MARTINEZ NORTH C				WELL #: 103H				RRCID -> 297563				TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028		
11	11670 X	10646	-0-	-1024	-0-	817 152	1 4	8675 1002	3 9	Y	911	898	1	65
12	12059 X	10993	-0-	-1066	-0-	1109 1153	1 9	8731	3	Y	1048	1064	1	49
01	11439 X	10882	-0-	-557	-0-	546 128	1 4	9113 1095	3 9	Y	995	1004	1	40
02	9660 X	9629	-0-	-31	-0-	458 18	1 4	8211 942	3 9	Y	856	870	1	26
03	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	298 992	1 9	9596	3	Y	902	856	1	72
04	10350 X	10060	-0-	-290	-0-	197 473	1 4	8522 868	3 9	Y	789	830	1	31

MARTINEZ NORTH C				WELL #: 104H				RRCID -> 297564				TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156		
11	8250 X	7452	-0-	-798	-0-	508 94	1 4	5400 1450	3 9	Y	1318	1302	1	94
12	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	751 1466	1 9	5916	3	Y	1333	1365	1	62
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	395 93	1 4	6596 1480	3 9	Y	1345	1353	1	54
02	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	333 13	1 4	5963 1392	3 9	Y	1265	1280	1	39
03	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	219 1597	1 9	7042	3	Y	1452	1376	1	115
04	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	163 390	1 4	7022 1452	3 9	Y	1320	1384	1	51

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1270

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH C				//CONT.// WELL #:	27135 700 870209 105H	ASSOCIATED RRCID -> 297565		CAPACITY COMPL. DATE 09/09/2020				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7576 - 19185				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	13530 X	12515	-0-	-1015	-0-			930 1	9876 3			Y	1396	1357 1		100
12	14229 X	13097	-0-	-1132	-0-			173 4	1536 9							
01	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-			1303 1	10261 3			Y	1394	1429 1		65
02	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-			1533 9								
03	13082 X	11276	-0-	-1806	-0-			818 1	13658 3			Y	1408	1417 1		56
04	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-			192 4	1549 9							
								621 1	11141 3			Y	1257	1274 1		39
								25 4	1383 9							
								299 1	9626 3			Y	1228	1170 1		97
								1351 9								
								287 1	12366 3			Y	1458	1499 1		56
								689 4	1604 9							
CRIMSON ALLOCATION #1				WELL #:	B100H	RRCID -> 297628	COMPL. DATE 11/02/2018	TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056								
11	4680 X	3449	-0-	-1231	-0-			497 1	2665 3			Y	261	284 1		104
12	5797 X	3640	-0-	-2157	-0-			287 9								
01	5797 X	3342	-0-	-2455	-0-			458 1	2841 3			Y	310	274 1		140
02	5236 X	2625	-0-	-2611	-0-			341 9								
03	4309 X	2476	-0-	-1833	-0-			346 1	2685 3			Y	283	278 1		145
04	3510 X	2430	-0-	-1080	-0-			311 9								
								297 1	1998 3			Y	300	340 1		105
								330 9								
								268 1	1874 3			Y	304	300 1		109
								334 9								
								374 1	1746 3			Y	282	255 1		136
								310 9								
CRIMSON ALLOCATION #18				WELL #:	A101H	RRCID -> 297682	COMPL. DATE 07/16/2021	TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 13218								
11	2580 X	1582	-0-	-998	-0-			218 1	1077 3			Y	261	280 1		104
12	2573 X	1707	-0-	-866	-0-			287 9								
01	2573 X	2392	-0-	-181	-0-			186 1	1168 3			Y	321	280 1		145
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-			353 9								
03	1705 N	1041	-0-	-664	-0-			234 1	1840 3			Y	289	286 1		148
04	2310 N	1754	-0-	-556	-0-			318 9								
								161 1	1093 3			Y	333	364 1		117
								366 9								
								74 1	683 3			Y	258	282 1		93
								284 9								
								252 1	1177 3			Y	295	245 1		143
								325 9								
CRIMSON ALLOCATION #2				WELL #:	B101H	RRCID -> 297683	COMPL. DATE 11/02/2018	TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653								
11	3780 X	216	-0-	-3564	-0-			20 3	196 9			Y	178	200 1		71
12	2170 X	510	-0-	-1660	-0-			18 1	147 3			Y	314	243 1		142
01	2170 X	637	-0-	-1533	-0-			345 9								
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-			40 1	324 3			Y	248	263 1		127
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-			273 9								
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-			66 1	437 3			Y	334	344 1		117
								367 9								
								119 1	850 3			Y	290	303 1		104
								319 9								
								262 1	1230 3			Y	325	272 1		157
								358 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #3				//CONT.// WELL #: B102H	27135 700 870209	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
						RRCID -> 297685	COMPL. DATE 11/02/2018	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7460	- 17241					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2760 X	2561	-0-	-199	-0-	387 295	1 9	1879	3	Y	268	291	1			107
12	2852 X	2599	-0-	-253	-0-	315 326	1 9	1958	3	Y	296	269	1			134
01	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	226 327	1 9	1908	3	Y	297	279	1			152
02	2576 X	2260	-0-	-316	-0-	250 330	1 9	1680	3	Y	300	347	1			105
03	2790 X	2558	-0-	-232	-0-	278 337	1 9	1943	3	Y	306	301	1			110
04	2550 X	2146	-0-	-404	-0-	318 336	1 9	1492	3	Y	305	267	1			148
CRIMSON ALLOCATION #5				WELL #: C104H		RRCID -> 297686	COMPL. DATE 11/08/2018	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7504	- 18248					
11	3780 X	2389	-0-	-1391	-0-	321 39	1 4	1559	3	Y	427	435	1			28
12	3348 X	2580	-0-	-768	-0-	262 16	1 4	1635	3	Y	606	577	1			57
01	2852 X	2424	-0-	-428	-0-	194 719	1 9	1511	3	Y	654	663	1			48
02	2576 X	1692	-0-	-884	-0-	164 420	1 9	1108	3	Y	382	393	1			37
03	2852 X	2225	-0-	-627	-0-	191 706	1 9	1328	3	Y	642	618	1			61
04	2490 X	2287	-0-	-203	-0-	285 10	1 4	1348	3	Y	585	590	1			56
CRIMSON ALLOCATION #10				WELL #: E109H		RRCID -> 297688	COMPL. DATE 11/26/2019	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7538	- 17232					
11	8970 X	6655	-0-	-2315	-0-	1019 124	1 4	4916	3	Y	542	545	1			35
12	8680 X	7399	-0-	-1281	-0-	929 56	1 4	5765	3	Y	590	570	1			55
01	8184 X	7073	-0-	-1111	-0-	731 679	1 9	5663	3	Y	617	627	1			45
02	7392 X	6403	-0-	-989	-0-	763 540	1 9	5100	3	Y	491	488	1			48
03	7409 X	7368	-0-	-41	-0-	843 636	1 9	5889	3	Y	578	571	1			55
04	7170 X	6715	-0-	-455	-0-	1079 37	1 4	5037	3	Y	511	517	1			49
CRIMSON ALLOCATION #8				WELL #: D107H		RRCID -> 297689	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7430	- 16559					
11	11760 X	10390	-0-	-1370	-0-	1480 181	1 4	7135	3	Y	1449	1423	1			94
12	12152 X	11006	-0-	-1146	-0-	1386 84	1 4	8586	3	Y	864	877	1			81
01	12152 X	9331	-0-	-2821	-0-	985 707	1 9	7639	3	Y	643	677	1			47
02	9688 X	9570	-0-	-118	-0-	1123 932	1 9	7515	3	Y	847	811	1			83
03	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	1461 419	1 9	10223	3	Y	381	428	1			36
04	10650 X	6812	-0-	-3838	-0-	1129 39	1 4	5312	3	Y	302	309	1			29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #9														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: D108H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 297690					COMPL. DATE 11/29/2019				
										TOTAL DEPTH 7203				
										PERF. 7451 - 16533				
										CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	483	1	2378	3	Y	553	557	1	36
						59	4	608	9					
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	413	1	2575	3	Y	379	380	1	35
						25	4	417	9					
01	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	543	1	4236	3	Y	523	520	1	38
						575	9							
02	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	806	1	5451	3	Y	441	436	1	43
						485	9							
03	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	721	1	5044	3	Y	486	483	1	46
						535	9							
04	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1177	1	5567	3	Y	413	419	1	40
						41	4	454	9					
CRIMSON ALLOCATION 4														
WELL #: C103H					RRCID -> 297691					COMPL. DATE 11/08/2018				
										TOTAL DEPTH 7256				
										PERF. 7499 - 18456				
11	4440 X	4415	-0-	-25	-0-	653	1	3212	3	Y	427	435	1	28
						80	4	470	9					
12	4340 X	3976	-0-	-364	-0-	456	1	2825	3	Y	606	577	1	57
						28	4	667	9					
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	400	1	3107	3	Y	654	663	1	48
						719	9							
02	4116 X	4061	-0-	-55	-0-	470	1	3171	3	Y	382	393	1	37
						420	9							
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	486	1	3401	3	Y	642	618	1	61
						706	9							
04	4410 X	4067	-0-	-343	-0-	583	1	2820	3	Y	585	590	1	56
						20	4	644	9					
CRIMSON ALLOCATION #11														
WELL #: E110H					RRCID -> 297692					COMPL. DATE 11/29/2019				
										TOTAL DEPTH 7259				
										PERF. 7416 - 16381				
11	5370 X	4565	-0-	-805	-0-	625	1	3048	3	Y	742	730	1	48
						76	4	816	9					
12	5549 X	4438	-0-	-1111	-0-	514	1	3189	3	Y	640	628	1	60
						31	4	704	9					
01	5239 X	4679	-0-	-560	-0-	438	1	3393	3	Y	771	774	1	57
						848	9							
02	4648 X	4496	-0-	-152	-0-	488	1	3273	3	Y	668	660	1	65
						735	9							
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	541	1	3782	3	Y	757	750	1	72
						833	9							
04	4560 X	3490	-0-	-1070	-0-	536	1	2482	3	Y	412	444	1	40
						19	4	453	9					
CRIMSON ALLOCATION #13														
WELL #: F112 H					RRCID -> 297693					COMPL. DATE 03/19/2021				
										TOTAL DEPTH 7255				
										PERF. 7450 - 15333				
11	4020 X	3326	-0-	-694	-0-	401	1	1964	3	Y	829	821	1	54
						49	4	912	9					
12	4154 X	3426	-0-	-728	-0-	333	1	2066	3	Y	915	884	1	85
						20	4	1007	9					
01	3627 X	3435	-0-	-192	-0-	270	1	2096	3	Y	972	986	1	71
						1069	9							
02	3108 X	2801	-0-	-307	-0-	231	1	1699	3	Y	792	786	1	77
						871	9							
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	314	1	2197	3	Y	1046	1024	1	99
						1151	9							
04	3330 X	3100	-0-	-230	-0-	388	1	1910	3	Y	717	747	1	69
						13	4	789	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #19				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: A102H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES								
						RRCID -> 297694	COMPL. DATE 09/19/2021		TOTAL DEPTH		7220 PERF. 7483		- 14795					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5670 X	2723	-0-		-2947	-0-		419 234	1 9	2070	3	Y	213	251	1			85
12	5053 X	2416	-0-		-2637	-0-		291 323	1 9	1802	3	Y	294	246	1			133
01	5022 X	525	-0-		-4497	-0-		35 154	1 9	336	3	Y	140	201	1			72
02	4144 X	3081	-0-		-1063	-0-		364 288	1 9	2429	3	Y	262	242	1			92
03	4030 X	4013	-0-		-17	-0-		459 327	1 9	3227	3	Y	297	282	1			107
04	3667 X	3667	-0-		-0-	-0-		587 345	1 9	2735	3	Y	314	269	1			152
CRIMSON ALLOCATION #7					WELL #: D106H	RRCID -> 297695	COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH		7271 PERF. 7419		- 16265					
11	6450 X	5482	-0-		-968	-0-		881 108	1 4	4287	3	Y	187	200	1			12
12	6665 X	5807	-0-		-858	-0-		782 47	1 4	4829	3	Y	135	134	1			13
01	6665 X	6384	-0-		-281	-0-		710 166	1 9	5508	3	Y	151	153	1			11
02	5908 X	4879	-0-		-1029	-0-		611 98	1 9	4170	3	Y	89	91	1			9
03	5983 X	5103	-0-		-880	-0-		627 91	1 9	4385	3	Y	83	84	1			8
04	6180 X	4866	-0-		-1314	-0-		808 28	1 4	3781	3	Y	226	212	1			22
MARTINEZ SOUTH C					WELL #: 101H	RRCID -> 297724	COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH		7427 PERF. 7700		- 19917					
11	6810 X	5755	-0-		-1055	-0-		409 76	1 4	4354	3	Y	833	806	1			60
12	7037 X	5329	-0-		-1708	-0-		515 760	1 9	4054	3	Y	691	719	1			32
01	6448 X	5515	-0-		-933	-0-		259 61	1 4	4324	3	Y	792	792	1			32
02	5796 X	4479	-0-		-1317	-0-		196 8	1 4	3505	3	Y	700	710	1			22
03	6417 X	5033	-0-		-1384	-0-		129 761	1 9	4143	3	Y	692	659	1			55
04	5760 X	4870	-0-		-890	-0-		87 208	1 4	3749	3	Y	751	777	1			29
SHENKIR					WELL #: 2H	RRCID -> 298004	COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH		9305 PERF. 9483		- 14068					
11	533 X	533	-0-		-0-	-0-		421 86	3 9	26	4	Y	78	94	1			12
12	527 X	216	-0-		-311	-0-		155 52	3 9	9	4	Y	47	51	1			8
01	620 X	614	-0-		-6	-0-		473 130	3 9	11	4	Y	118	98	1			28
02	597 N	597	-0-		-0-	-0-		403 162	3 9	32	4	Y	147	146	1			29
03	593 N	593	-0-		-0-	-0-		395 175	3 9	23	4	Y	159	153	1			35
04	600 N	579	-0-		-21	-0-		392 150	3 9	37	4	Y	136	148	1			23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC RANCHO TRES HIJOS "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 870209 2H	ASSOCIATED RRCID -> 298022		CAPACITY COMPL. DATE 02/18/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10893 PERF.11163 - 15994						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-		-0-					Y	64					94
12	217 X	85	-0-	-132	-0-		-0-	52	3		33	9	30		93	1		31
01	155 X	82	-0-	-73	-0-		-0-	57	3		25	9	23		23	1		31
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		-0-	6	3		7	9	6		10	1		27
03	93 N	19	-0-	-74	-0-		-0-			18	9	Y	16		7	1		36
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-	1	1			Y	7		7	1		36
RANCHO TRES HIJOS "B"				WELL #:	3H	RRCID -> 298023	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL DEPTH 10883 PERF.11094 - 15957										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
RANCHO TRES HIJOS "B"				WELL #:	4H	RRCID -> 298024	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 10904 PERF.11115 - 15948										
11	210 X	81	-0-	-129	-0-		-0-	19	3		62	9	56					83
12	217 X	84	-0-	-133	-0-		-0-	52	3		32	9	29		81	1		31
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		-0-					Y	23		23	1		31
02	84 N	14	-0-	-70	-0-		-0-	6	3		8	9	7		10	1		28
03	93 N	21	-0-	-72	-0-		-0-	2	1		1	3	16		7	1		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	18	9				7		7	1		37
RANCHO TRES HIJOS "B"				WELL #:	5H	RRCID -> 298025	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 10910 PERF.11088 - 15889										
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-		-0-					Y	52					80
12	217 X	85	-0-	-132	-0-		-0-	52	3		33	9	30		79	1		31
01	279 X	101	-0-	-178	-0-		-0-	76	3		25	9	23		23	1		31
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		-0-	6	3		8	9	7		10	1		28
03	93 N	19	-0-	-74	-0-		-0-	1	1		18	9	16		7	1		37
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-					Y	7		7	1		37
CORTEZ "A"				WELL #:	5H	RRCID -> 298030	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684										
11	630 X	550	-0-	-80	-0-		-0-	14	1		266	3	238		241	1		28
12	651 X	533	-0-	-118	-0-		-0-	8	4		262	9						
01	651 X	509	-0-	-142	-0-		-0-	27	1		259	3	223		219	1		32
02	504 N	495	-0-	-9	-0-		-0-	2	4		245	9						
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1		252	3	210		216	1		26
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-		-0-	231	9		239	3	212		211	1		27
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-		-0-	23	1		239	3	212		211	1		27
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-		-0-	233	9		279	3	212		211	1		27
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-		-0-	29	1		279	3	231		242	1		16
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-		-0-	4	4		254	9						
								39	1		269	3	219		222	1		13
								241	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC SHENKIR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 870209 3H	ASSOCIATED RRCID -> 298031	CAPACITY COMPL. DATE 02/09/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9449 - 14034					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	748	-0-	748	748	478 240 9	3	30	4	Y	218	228	1			33
12	14B2 EXT	886	-0-	886	1634	586 267 9	3	33	4	Y	243	235	1			41
01	14B2 EXT	1037	-0-	1037	2671	727 294 9	3	16	4	Y	267	245	1			63
02	3442 X	771	-0-	-2671	-0-	487 246 9	3	38	4	Y	224	243	1			44
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	421 260 9	3	24	4	Y	236	228	1			52
04	780 N	12	-0-	-768	-0-	11 3	3	1	4	Y	-0-	52	1			-0-

SHENKIR				WELL #:	4H	RRCID -> 298032	COMPL. DATE 02/11/2015				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067					
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	290 59 9	3	18	4	Y	54	78	1			8
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-	282 72 9	3	16	4	Y	65	62	1			11
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1650 256 9	3	37	4	Y	233	189	1			55
02	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1256 232 9	3	99	4	Y	211	224	1			42
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	1750 377 9	3	101	4	Y	343	309	1			76
04	1890 N	1295	-0-	-595	-0-	1005 196 9	3	94	4	Y	178	224	1			30

SHENKIR				WELL #:	5H	RRCID -> 298033	COMPL. DATE 02/11/2015				TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127					
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2049 267 9	3	128	4	Y	243	269	1			37
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	2686 391 9	3	151	4	Y	355	332	1			60
01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	3638 448 9	3	82	4	Y	407	371	1			96
02	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	1944 380 9	3	153	4	Y	345	373	1			68
03	3224 X	2078	-0-	-1146	-0-	1680 301 9	3	97	4	Y	274	282	1			60
04	4020 X	2566	-0-	-1454	-0-	2019 358 9	3	189	4	Y	325	330	1			55

RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C				WELL #:	103H	RRCID -> 298038	COMPL. DATE 07/31/2019				TOTAL DEPTH 10895 PERF. 11370 - 19833					
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	89	1			-0-
12	1302 X	58	-0-	-1244	-0-	2	3	56	9	Y	51	24	1			27
01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	630 556 9	3	99	4	Y	505	391	1			141
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	925 245 9	3	67	4	Y	223	267	1			97
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	810 174 9	3	142	4	Y	158	180	1			75
04	1230 N	954	-0-	-276	-0-	76 69	1 4	663 146	3 9	Y	133	159	1			49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC HUBBERD				//CONT.// //CONT.//	27135 700 870209	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	7H	RRCID ->	298041	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL	DEPTH	9003	PERF. 9258 - 17027					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-			163	1	518	3	Y	312	303	1			39
12	1085 X	1012	-0-	-73	-0-			26	4	343	9							43
01	1085 X	983	-0-	-102	-0-			142	1	437	3	Y	285	281	1			35
02	980 N	963	-0-	-17	-0-			119	4	314	9							31
03	1023 N	858	-0-	-165	-0-			160	1	471	3	Y	301	309	1			30
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-			21	4	331	9							37
								89	1	539	3	Y	282	286	1			
								25	4	310	9							
								94	1	454	3	Y	233	234	1			
								54	4	256	9							
								140	1	449	3	Y	291	284	1			
								77	4	320	9							

FORREST WHEELER 'C'				WELL #:	2H	RRCID ->	298053	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL	DEPTH	11731	PERF.11427 - 20542					
11	1050 X	900	-0-	-150	-0-			386	1	356	3	Y	69	108	1			37
12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-			82	4	76	9							186
01	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-			816	1	1088	3	Y	330	181	1			49
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-			87	4	363	9							201
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-			844	1	911	3	Y	111	248	1			73
04	1380 N	935	-0-	-445	-0-			122	9									53
								866	1	802	3	Y	207	55	1			
								24	4	228	9							
								1042	1	820	3	Y	134	262	1			
								17	4	147	9							
								415	1	392	3	Y	112	132	1			
								5	4	123	9							

GLORIA WHEELER 'E'				WELL #:	2H	RRCID ->	298058	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.11155 - 16452					
11	1470 X	880	-0-	-590	-0-			114	1	419	3	Y	281	185	1			111
12	2015 X	877	-0-	-1138	-0-			38	4	309	9							102
01	2015 X	756	-0-	-1259	-0-			150	1	395	3	Y	283	292	1			84
02	812 N	628	-0-	-184	-0-			21	4	311	9							79
03	868 N	661	-0-	-207	-0-			110	1	344	3	Y	245	263	1			81
04	720 N	501	-0-	-219	-0-			32	4	270	9							30
								89	1	277	3	Y	210	215	1			
								31	4	231	9							
								141	1	238	3	Y	205	203	1			
								56	4	226	9							
								70	1	148	3	Y	123	174	1			
								148	4	135	9							

GLORIA WHEELER 'E'				WELL #:	3H	RRCID ->	298061	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.11011 - 16408					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-			1	3			Y	-0-					-0-
								1	1	2	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLORIA WHEELER 'E'															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 4H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
															RRCID -> 298067															COMPL. DATE 04/07/2014															TOTAL DEPTH 10712															PERF.11113 - 16708																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-		59	1	222	3	Y	109	104	1			43																																																																								
12	403 X	375	-0-	-28	-0-		20	4	120	9																																																																															
01	403 X	398	-0-	-5	-0-		71	1	187	3	Y	97	105	1			35																																																																								
02	392 N	367	-0-	-25	-0-		10	4	107	9																																																																															
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-		55	1	166	3	Y	146	131	1			50																																																																								
04	390 N	316	-0-	-74	-0-		16	4	161	9																																																																															
							55	1	173	3	Y	109	118	1			41																																																																								
							19	4	120	9																																																																															
							86	1	144	3	Y	114	110	1			45																																																																								
							34	4	125	9																																																																															
							45	1	93	3	Y	75	102	1			18																																																																								
							95	4	83	9																																																																															
FORREST WHEELER 'D'															WELL #: 2H															RRCID -> 298069															COMPL. DATE 01/30/2014															TOTAL DEPTH 11698															PERF.11432 - 20507														
11	1080 X	1001	-0-	-79	-0-		320	1	373	3	Y	218	200	1			118																																																																								
12	1116 X	983	-0-	-133	-0-		68	4	240	9																																																																															
01	1116 X	978	-0-	-138	-0-		309	1	411	3	Y	209	209	1			118																																																																								
02	924 N	885	-0-	-39	-0-		33	4	230	9																																																																															
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		353	1	374	3	Y	228	245	1			101																																																																								
04	960 N	856	-0-	-104	-0-		251	9																																																																																	
							360	1	333	3	Y	165	105	1			161																																																																								
							10	4	182	9																																																																															
							435	1	344	3	Y	203	254	1			110																																																																								
							7	4	223	9																																																																															
							274	1	361	3	Y	198	214	1			94																																																																								
							3	4	218	9																																																																															
SWENSON 'A'															WELL #: 2H															RRCID -> 298070															COMPL. DATE 04/04/2014															TOTAL DEPTH 11200															PERF.11003 - 17212														
11	1110 X	813	-0-	-297	-0-		104	1	397	3	Y	252	238	1			100																																																																								
12	1085 X	109	-0-	-976	-0-		35	4	277	9																																																																															
01	1054 X	474	-0-	-580	-0-		14	1	38	3	Y	50	132	1			18																																																																								
02	756 N	573	-0-	-183	-0-		2	4	55	9																																																																															
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-		55	1	176	3	Y	206	154	1			70																																																																								
04	450 N	216	-0-	-234	-0-		16	4	227	9																																																																															
							76	1	234	3	Y	215	204	1			81																																																																								
							26	4	237	9																																																																															
							60	1	86	3	Y	139	165	1			55																																																																								
							24	4	153	9																																																																															
							23	1	49	3	Y	86	120	1			21																																																																								
							49	4	95	9																																																																															
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D															WELL #: 104H															RRCID -> 298204															COMPL. DATE 07/08/2019															TOTAL DEPTH 10894															PERF.11057 - 20053														
11	28170 X	1315	-0-	-26855	-0-		751	3	121	4	Y	403	409	1			215																																																																								
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-		443	9																																																																																	
01	1147 X	1077	-0-	-70	-0-		801	3	6	4	Y	204	311	1			108																																																																								
02	1232 N	1093	-0-	-139	-0-		224	9																																																																																	
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		676	3	97	4	Y	276	307	1			77																																																																								
04	1050 N	993	-0-	-57	-0-		304	9																																																																																	
							680	3	49	4	Y	331	264	1			144																																																																								
							364	9																																																																																	
							670	3	117	4	Y	326	315	1			155																																																																								
							359	9																																																																																	
							62	1	551	3	Y	294	341	1			108																																																																								
							57	4	323	9																																																																															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC ALWAYS DREAMING														CITY: KARNES	
//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY									
WELL #:		1EH		RRCID -> 284292		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH		9076		PERF. 9600 - 15810			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	403 495	1 9	2116	2	N	450	528 1	153	
12		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	266 482	1 9	2510	2	N	438	355 1	236	
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	383 627	1 9	1510	2	N	570	537 1	269	
02		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	291 630	1 9	1888	2	N	573	713 1	129	
03		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	275 351	1 9	1945	2	N	319	352 1	96	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96	

CITATION														CITY: KARNES	
WELL #:		1EH		RRCID -> 286893		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH		9999		PERF. 9760 - 19480			
11		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	498 716	1 9	3702	2	N	651	702 1	234	
12		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	399 662	1 9	4219	2	N	602	519 1	317	
01		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	160 784	1 9	2303	2	N	713	720 1	310	
02		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	335 605	1 9	1906	2	N	550	671 1	189	
03		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	439 1073	1 9	6048	2	N	975	899 1	265	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			265	

CENIZO RANCH														CITY: KARNES	
WELL #: B 3H		RRCID -> 290834		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH		7376		PERF. 7550 - 12101					
11	DLQ G-10	322	-0-	322	2740	4 1	1 4	283 34	2 9	Y	31	31 1	1		
12	DLQ G-10	247	-0-	247	2987	6 31	1 9	210	2	Y	28	28 1	1		
01	2500 N	499	-0-	-2001	986	18 34	1 9	447	2	Y	31	31 1	1		
02	1249 N	263	-0-	-986	-0-	9 41	1 9	213	2	Y	37	38 1	1		
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 28	1 9	108	2	Y	25	26 1	-0-		
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-		

CENIZO RANCH														CITY: KARNES	
WELL #: B 4H		RRCID -> 290835		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH		7369		PERF. 7500 - 12051					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	640					Y	NO RPT		-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC NO MANS LAND Z UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 884566	1H	ASSOCIATED RRCID -> 292395				CAPACITY COMPL. DATE 06/02/2021				TOTAL	DEPTH	8785	CNTY: KARNES PERF. 9450 - 18551							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230 X	8083	-0-	-2147	-0-	7137	2		945	9	1	4	N				859	920	1					49	
12	10292 X	7592	-0-	-2700	-0-	6681	2		910	9	1	4	N				827	793	1					83	
01	9672 X	8076	-0-	-1596	-0-	6621	2		1452	9	3	4	N				1320	1347	1					56	
02	8260 X	6814	-0-	-1446	-0-	5816	2		994	9	4	4	N				904	887	1					73	
03	8990 X	7161	-0-	-1829	-0-	6056	2		1103	9	2	4	N				1003	990	1					86	
04	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-								N				NO RPT							86	
NO MANS LAND UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292762	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL	DEPTH	8782	PERF. 9310 - 19651														
11	8730 X	6713	-0-	-2017	-0-	5694	2		1018	9	1	4	N				925	1004	1					60	
12	8401 X	6342	-0-	-2059	-0-	5330	2		1011	9	1	4	N				919	896	1					83	
01	8091 X	6644	-0-	-1447	-0-	5281	2		1361	9	2	4	N				1237	1263	1					57	
02	6888 X	5670	-0-	-1218	-0-	4640	2		1027	9	3	4	N				934	918	1					73	
03	7626 X	6158	-0-	-1468	-0-	4831	2		1326	9	1	4	N				1205	1172	1					106	
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-								N				NO RPT							106	
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 296496	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11494	PERF. 11525 - 19576														
11	24930 X	16992	-0-	-7938	-0-	13697	2		3269	9	26	4	N				2972	2958	0					51	
12	24397 X	15541	-0-	-8856	-0-	12534	2		2873	9	134	4	N				2612	2608	0					55	
01	21855 X	13949	-0-	-7906	-0-	11143	2		2642	9	164	4	N				2402	2408	0					49	
02	18984 X	14368	-0-	-4616	-0-	1331	1		254	4	10561	2	N				2020	2001	0					67	
03	21018 X	14432	-0-	-6586	-0-	1212	1		37	4	10992	2	N				1992	2037	0					22	
04	16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-						2191	9	N				NO RPT							22	
BIG BERTHA UNIT				WELL #:		RRCID -> 296497	COMPL. DATE	N/A																	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N				NO RPT							-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N				NO RPT							-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N				NO RPT							-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N				NO RPT							-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N				NO RPT							-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N				NO RPT							-0-	
STURMTRUPPEN UNIT				WELL #:		RRCID -> 296498	COMPL. DATE	N/A																	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N				NO RPT							-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N				NO RPT							-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N				NO RPT							-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N				NO RPT							-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N				NO RPT							-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N				NO RPT							-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC STURMTRUPPEN UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID ->	296499	COMPL.	DATE	03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11559	PERF.11325	-	21301	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		25230 X	14704	-0-	-10526	-0-	11071 2 3612 9	21 4	N		3284	3267 0				63
12		24893 X	15059	-0-	-9834	-0-	10874 2 4068 9	117 4	N		3698	3679 0				82
01		22320 X	13733	-0-	-8587	-0-	9591 2 4001 9	141 4	N		3637	3644 0				75
02		19292 X	12614	-0-	-6678	-0-	1044 1 196 4	8128 2 3246 9	N		2951	2924 0				102
03		21359 X	12571	-0-	-8788	-0-	940 1 28 4	8250 2 3353 9	N		3048	3120 0				30
04		14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-			N		NO RPT					30
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	296710	COMPL.	DATE	03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11602	PERF.11350	-	20851
11		29880 X	20040	-0-	-9840	-0-	16520 2 3489 9	31 4	N		3172	3152 0				62
12		29698 X	18784	-0-	-10914	-0-	15324 2 3297 9	163 4	N		2997	2987 0				72
01		26319 X	17540	-0-	-8779	-0-	14293 2 3040 9	207 4	N		2764	2773 0				63
02		22988 X	16751	-0-	-6237	-0-	1429 1 292 4	12216 2 2813 9	N		2557	2527 0				93
03		24056 X	17864	-0-	-6192	-0-	1348 1 46 4	13699 2 2771 9	N		2519	2582 0				30
04		20040 X	NO RPT	-0-	-20040	-0-			N		NO RPT					30
TEUFEL HUNDEN				WELL #:	3H	RRCID ->	296725	COMPL.	DATE	04/10/2020	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.11290	-	20475
11		8100 X	5165	-0-	-2935	-0-	932 1 122 4	3199 2 912 9	N		829	736 1				116
12		8153 X	6707	-0-	-1446	-0-	1260 1 313 4	4027 2 1107 9	N		1006	1099 1				23
01		7316 X	4857	-0-	-2459	-0-	898 1 135 4	3508 2 316 9	N		287	302 1				8
02		4816 X	4638	-0-	-178	-0-	1215 1 26 4	2206 2 1190 9	N		1082	1078 1				12
03		5332 X	2145	-0-	-3187	-0-	466 1 23 4	1407 2 249 9	N		226	220 1				18
04		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			N		NO RPT					18
TEUFEL HUNDEN				WELL #:	2H	RRCID ->	296726	COMPL.	DATE	04/10/2020	TOTAL	DEPTH	11357	PERF.11325	-	20594
11		9210 X	5783	-0-	-3427	-0-	1009 1 137 4	3639 2 998 9	N		907	857 1				99
12		9517 X	5363	-0-	-4154	-0-	1058 1 257 4	3302 2 746 9	N		678	699 1				78
01		9517 X	3238	-0-	-6279	-0-	815 1 53 4	1029 2 1341 9	N		1219	1236 1				61
02		8120 X	4661	-0-	-3459	-0-	1089 1 24 4	2076 2 1471 9	N		1337	1355 1				43
03		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	1291 1 102 4	6959 2 1140 9	N		1036	1008 1				71
04		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			N		NO RPT					71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC BIG BERTHA UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 884566	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	1H	RRCID	-> 296870	COMPL.	DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH 11606	PERF.11345	- 21246						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	26970	X	19040	-0-		-7930		-0-	15853	2	29	4	N	2871	2849	0			62
12	26474	X	19804	-0-		-6670		-0-	3158	9									81
01	24769	X	17307	-0-		-7462		-0-	16248	2	172	4	N	3076	3057	0			71
02	21000	X	19746	-0-		-1254		-0-	3384	9									114
03	23250	X	20280	-0-		-2970		-0-	13938	2	203	4	N	2878	2888	0			38
04	19170	X	NO RPT	-0-		-19170		-0-	3166	9									38
									1586	1	14496	2	N	3018	2976	0			
									345	4	3320	9							
									1438	1	15513	2	N	2979	3055	0			
									52	4	3277	9							
													N	NO RPT					
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 296871	COMPL.	DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH 11620	PERF.11525	- 20951						
11	28410	X	19373	-0-		-9037		-0-	15754	2	30	4	N	3263	3241	0			61
12	27125	X	18234	-0-		-8891		-0-	3589	9									79
01	24521	X	15738	-0-		-8783		-0-	14137	2	151	4	N	3587	3569	0			58
02	21784	X	16810	-0-		-4974		-0-	3946	9									89
03	24118	X	16688	-0-		-7430		-0-	12588	2	184	4	N	2696	2717	0			24
04	19380	X	NO RPT	-0-		-19380		-0-	2966	9									24
									1433	1	12314	2	N	2517	2487	0			
									294	4	2769	9							
									1292	1	12740	2	N	2375	2440	0			
									43	4	2613	9							
													N	NO RPT					
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 296872	COMPL.	DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH 11628	PERF.11350	- 21101						
11	24690	X	18190	-0-		-6500		-0-	15407	2	29	4	N	2504	2470	0			71
12	25792	X	18083	-0-		-7709		-0-	2754	9									77
01	25792	X	13442	-0-		-12350		-0-	15209	2	161	4	N	2466	2460	0			66
02	23296	X	10814	-0-		-12482		-0-	2713	9									95
03	18786	X	14301	-0-		-4485		-0-	10647	2	156	4	N	2399	2410	0			27
04	18180	X	NO RPT	-0-		-18180		-0-	2639	9									27
									994	1	7264	2	N	2163	2134	0			
									177	4	2379	9							
									1064	1	10829	2	N	2155	2223	0			
									37	4	2371	9							
													N	NO RPT					
STURMTROPPIEN UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 296874	COMPL.	DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH 11575	PERF.11325	- 21426						
11	31890	X	20000	-0-		-11890		-0-	15470	2	29	4	N	4092	4063	0			85
12	29915	X	19402	-0-		-10513		-0-	4501	9									104
01	27156	X	18391	-0-		-8765		-0-	14717	2	156	4	N	4117	4098	0			98
02	23660	X	18763	-0-		-4897		-0-	4529	9									136
03	23901	X	18707	-0-		-5194		-0-	13586	2	197	4	N	4189	4195	0			49
04	20010	X	NO RPT	-0-		-20010		-0-	4608	9									4
									1338	1	13114	2	N	3637	3599	0			
									310	4	4001	9							
									1195	1	13278	2	N	3808	3895	0			
									45	4	4189	9							
													N	NO RPT					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566										
MORRILL-DREADNOUGHT				WELL #:	5H	RRCID ->	296896	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11453	PERF.11825	-	16951
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	17370	X	11428	-0-	-5942	-0-	9278 2	18 4	N		1938	1920 0			44
12	17298	X	12417	-0-	-4881	-0-	2132 9								
01	14694	X	12444	-0-	-2250	-0-	10068 2	109 4	N		2036	2021 0			59
02	13188	X	9857	-0-	-3331	-0-	2240 9								
03	14601	X	11552	-0-	-3049	-0-	10165 2	149 4	N		1936	1943 0			52
04	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-	2130 9								
							1003 1	6937 2	N		1588	1572 0			68
							170 4	1747 9							
							1022 1	8617 2	N		1712	1755 0			25
							30 4	1883 9							
									N		NO RPT				25
DOUGHBOYS				WELL #:	16H	RRCID ->	297285	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10943	PERF.11310	-	16560
11	10680	X	10113	-0-	-567	-0-	1756 1	6560 2	N		1634	1629 1			168
12	11036	X	8363	-0-	-2673	-0-	1797 9								
01	11036	X	6259	-0-	-4777	-0-	1873 1	4881 2	N		1463	1553 1			78
02	9436	X	5202	-0-	-4234	-0-	1609 9								
03	10447	X	6950	-0-	-3497	-0-	1535 1	3356 2	N		1244	1228 1			94
04	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-	1368 9								
							1555 1	2560 2	N		988	970 1			112
							1087 9								
							1975 1	3981 2	N		904	961 1			55
							994 9								
									N		NO RPT				55
DOUGHBOYS				WELL #:	2H	RRCID ->	297510	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.11275	-	19770
11	8610	X	5894	-0-	-2716	-0-	1287 1	3943 2	N		604	656 1			34
12	7254	X	1814	-0-	-5440	-0-	664 9								
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	1175 1	639 9	N		581	596 1			19
02	6468	X	1746	-0-	-4722	-0-	1465 1	5146 2	N		1247	1144 1			122
03	7161	X	1915	-0-	-5246	-0-	1372 9								
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-	1200 1	546 9	N		496	575 1			43
							1357 1	558 9	N		507	518 1			32
									N		NO RPT				32
DOUGHBOYS				WELL #:	17H	RRCID ->	297698	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.11200	-	16776
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	1640 1	5933 2	N		1341	1303 1			131
12	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	1475 9								
01	8432	X	8357	-0-	-75	-0-	1583 1	6624 2	N		1464	1537 1			58
02	8456	X	6645	-0-	-1811	-0-	1610 9								
03	9362	X	6233	-0-	-3129	-0-	1317 1	6029 2	N		919	931 1			46
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-	1011 9								
							1749 1	4181 2	N		650	619 1			77
							715 9								
							1733 1	3599 2	N		819	854 1			42
							901 9								
									N		NO RPT				42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DOUGHBOYS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	1H	RRCID -> 297771	CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL	DEPTH 10997	CNTY: KARNES PERF.11500 - 19532				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		10110 X	1942	-0-	-8168	-0-	885	1	1057	9	N	961	1061	1			54
12		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	1930	1	8346	2	N	1773	1746	1			81
							1950	9									
01		11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	1683	1	7887	2	N	1613	1568	1			126
							1774	9									
02		9800 X	7714	-0-	-2086	-0-	1778	1	4575	2	N	1237	1263	1			100
							1361	9									
03		10292 X	7632	-0-	-2660	-0-	1585	1	4662	2	N	1259	1261	1			98
							1385	9									
04		11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					98
DOUGHBOYS				WELL #:	18H	RRCID -> 297851	COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL	DEPTH 10570	PERF.11510 - 16451				
11		8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	1669	1	5620	2	N	1491	1576	1			62
							1640	9									
12		15159 X	8241	-0-	-6918	-0-	1747	1	5464	2	N	936	960	1			38
							1030	9									
01		15159 X	5836	-0-	-9323	-0-	1311	1	3348	2	N	1070	1021	1			87
							1177	9									
02		9156 X	3492	-0-	-5664	-0-	1564	1	1249	2	N	617	654	1			50
							679	9									
03		9238 X	5456	-0-	-3782	-0-	1962	1	2124	2	N	1245	1239	1			56
							1370	9									
04		8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					56
TEUFEL HUNDEN				WELL #:	1H	RRCID -> 298267	COMPL. DATE 04/09/2020				TOTAL	DEPTH 11338	PERF.11425 - 20825				
11		45420 X	7060	-0-	-38360	-0-	1062	1	4607	2	N	1112	996	1			118
							168	4	1223	9							
12		46934 X	3972	-0-	-42962	-0-	594	1	2719	2	N	417	387	1			148
							200	4	459	9							
01		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	965	1	2713	2	N	923	1019	1			52
							111	4	1015	9							
02		6580 X	5939	-0-	-641	-0-	1087	1	3544	2	N	1156	1163	1			46
							36	4	1272	9							
03		7285 X	5311	-0-	-1974	-0-	913	1	2998	2	N	1229	1211	1			64
							48	4	1352	9							
04		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					64
HOWITZER				WELL #:	3H	RRCID -> 298455	COMPL. DATE 10/23/2023				TOTAL	DEPTH 11243	PERF.11365 - 20851				
11		516534 X	15512	-0-	-501022	-0-	1818	1	8953	2	N	4018	4002	1			255
							321	4	4420	9							
12		77221 X	13736	-0-	-63485	-0-	1821	1	6957	2	N	4031	3993	1			293
							524	4	4434	9							
01		77221 X	10205	-0-	-67016	-0-	1685	1	5217	2	N	2813	3105	1			1
							209	4	3094	9							
02		69748 X	14490	-0-	-55258	-0-	1911	1	9063	2	N	3118	2990	1			129
							85	4	3430	9							
03		77221 X	14330	-0-	-62891	-0-	1546	1	9187	2	N	3149	3154	1			124
							133	4	3464	9							
04		15510 X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					N	NO RPT					124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC HOWITZER A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	4H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
						RRCID -> 298673	COMPL. DATE 10/23/2023	TOTAL	DEPTH 11299	PERF.11500 - 21343				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	682013 X	39734	-0-	-642279	-0-	3148 1 950 4	28200 2 7436 9	N	6760	6878 1				394
12	53475 X	32333	-0-	-21142	-0-	3248 1 1536 4	21855 2 5694 9	N	5176	5457 1				113
01	53475 X	34953	-0-	-18522	-0-	3973 1 892 4	24699 2 5389 9	N	4899	4787 1				225
02	48300 X	35655	-0-	-12645	-0-	3808 1 243 4	27259 2 4345 9	N	3950	4008 1				167
03	53475 X	34690	-0-	-18785	-0-	2908 1 371 4	26788 2 4623 9	N	4203	4193 1				177
04	39720 X	NO RPT	-0-	-39720	-0-			N	NO RPT					177
SHELL SHOCK UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 298801	COMPL. DATE 11/17/2023	TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11875 - 19026				
11	806913 X	37960	-0-	-768953	-0-	2238 1 331 4	28702 2 6689 9	N	6081	6075 1				41
12	55924 X	28959	-0-	-26965	-0-	1781 1 449 4	21206 2 5523 9	N	5021	5001 1				61
01	55924 X	23699	-0-	-32225	-0-	2055 1 289 4	16424 2 4931 9	N	4483	4515 1				29
02	50512 X	26256	-0-	-24256	-0-	2056 1 56 4	19754 2 4390 9	N	3991	3979 1				42
03	55924 X	24761	-0-	-31163	-0-	2234 1 38 4	18760 2 3729 9	N	3390	3398 1				34
04	54120 X	NO RPT	-0-	-54120	-0-			N	NO RPT					34
SHELL SHOCK UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 298802	COMPL. DATE 11/17/2023	TOTAL	DEPTH 11340	PERF.11720 - 19026				
11	689044 X	20437	-0-	-668607	-0-	1382 1 181 4	15561 2 3313 9	N	3012	3011 1				24
12	65813 X	16610	-0-	-49203	-0-	1451 1 257 4	11700 2 3202 9	N	2911	2870 1				65
01	65813 X	18980	-0-	-46833	-0-	1889 1 227 4	12611 2 4253 9	N	3866	3908 1				23
02	59444 X	21001	-0-	-38443	-0-	1838 1 47 4	16206 2 2910 9	N	2645	2647 1				21
03	65813 X	10654	-0-	-55159	-0-	1567 1 16 4	7552 2 1519 9	N	1381	1386 1				16
04	63690 X	NO RPT	-0-	-63690	-0-			N	NO RPT					16
FOX HOLE A				WELL #:	1H	RRCID -> 298830	COMPL. DATE 08/31/2023	TOTAL	DEPTH 7454	PERF. 7851 - 17576				
11	33690 X	16865	-0-	-16825	-0-	165 1 32 4	12952 2 3716 9	N	3378	3379 1				158
12	34813 X	16709	-0-	-18104	-0-	361 1 1 4	12890 2 3457 9	N	3143	3186 1				115
01	34813 X	16127	-0-	-18686	-0-	507 1 4 4	12404 2 3212 9	N	2920	2932 1				103
02	31444 X	14276	-0-	-17168	-0-	477 1 2748 9	11051 2	N	2498	2518 1				83
03	34813 X	13329	-0-	-21484	-0-	475 1 2570 9	10284 2	N	2336	2405 1				14
04	33690 X	NO RPT	-0-	-33690	-0-			N	NO RPT					14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566									
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A				WELL #:	1H	RRCID	-> 298867	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL	DEPTH	11457	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	15687	-0-	15687	672940	11058	2	21	4	N	4189	4173	0	73
12	SHUT IN	14250	-0-	14250	687190	4608	9	102	4	N	4455	4434	0	94
01	SHUT IN	12673	-0-	12673	699863	9247	2	127	4	N	3797	3813	0	78
02	SHUT IN	11321	-0-	11321	711184	4901	9	6695	2	N	3042	3017	0	102
03	SHUT IN	9589	-0-	9589	720773	8369	2	3346	9	N	2829	2900	0	31
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	720773	4177	9	5389	2	N	NO RPT			31
						1114	1	3112	9	N				
						167	4							
						1068	1							
						20	4							
FOX HOLE B				WELL #:	2H	RRCID	-> 298923	COMPL. DATE	08/31/2023	TOTAL	DEPTH	7447	PERF.	7671 - 17576
05	0	20961	-0-	20961	251220	9	1	14278	2	N	5842	5780	1	178
06	0	20448	-0-	20448	271668	248	4	6426	9	N	5175	5108	1	245
07	0	17869	-0-	17869	289537	11	1	14744	2	N	4909	4869	1	285
08	0	18345	-0-	18345	307882	5693	9	12452	2	N	4759	4922	1	122
*09	326499 X	18617	-0-	-307882	-0-	17	1	13041	2	N	4498	4292	1	328
10	23498 X	16303	-0-	-7195	-0-	5400	9	4948	2	N	4016	4170	1	174
11	22740 X	16479	-0-	-6261	-0-	69	1	11706	2	N	3305	3466	1	13
12	23498 X	17646	-0-	-5852	-0-	5235	9	4418	9	N	3492	3491	1	14
01	23498 X	11066	-0-	-12432	-0-	156	1	12651	2	N	2595	2427	1	182
02	21224 X	14477	-0-	-6747	-0-	15	4	3636	9	N	3073	3155	1	100
03	23498 X	10373	-0-	-13125	-0-	36	1	13428	2	N	2312	2210	1	202
04	22740 X	NO RPT	-0-	-22740	-0-	143	4	7886	2	N	NO RPT			202
						161	1	2855	9	N				
						31	4	10638	2	N				
						376	1							
						1	4							
						322	1							
						3	4							
						459	1							
						3380	9							
						345	1							
						2543	9							
NO MANS LAND B				WELL #:	4H	RRCID	-> 298966	COMPL. DATE	08/15/2023	TOTAL	DEPTH	9027	PERF.	9400 - 18160
11	SHUT IN	17029	-0-	17029	497556	14359	2	2	4	N	2425	2613	1	154
12	SHUT IN	15776	-0-	15776	513332	2668	9	1	4	N	2121	2090	1	185
01	SHUT IN	15430	-0-	15430	528762	13442	2	6	4	N	1913	1980	1	118
02	SHUT IN	13481	-0-	13481	542243	2333	9	8	4	N	1611	1574	1	155
03	556331 X	14088	-0-	-542243	-0-	13320	2	3	4	N	1729	1746	1	138
04	39510 X	NO RPT	-0-	-39510	-0-	2104	9				NO RPT			138
						11701	2							
						1772	9							
						12183	2							
						1902	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC WHITE STAR				//CONT.// //CONT.//	27135 700 884566	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
				WELL #:	3H	RRCID ->	298982	COMPL. DATE	06/24/2024	TOTAL	DEPTH	11158	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	89851	-0-	89851	145764	2973 1	54958 2	3193 9	N	28455	28437	1		135
12	SHUT IN	98715	-0-	98715	244479	619 4	31301 9	66236 2	N	24962	24900	1		197
01	SHUT IN	119325	-0-	119325	363804	1366 4	27458 9	79887 2	N	28872	28954	1		115
02	SHUT IN	102199	-0-	102199	466003	1351 4	31759 9	74075 2	N	20959	21063	1		11
03	SHUT IN	91668	-0-	91668	557671	4866 1	74075 2	23055 9	N	16763	16640	1		134
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	557671	204 4	68533 2	18439 9	N	NO RPT				134
						131 4								
WHITE STAR				WELL #:	4H	RRCID ->	298983	COMPL. DATE	07/05/2024	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.	N/A
11	SHUT IN	112741	-0-	112741	168975	3841 1	70999 2	37101 9	N	33728	33664	1		170
12	SHUT IN	124594	-0-	124594	293569	800 4	80690 2	37786 9	N	34351	34280	1		241
01	SHUT IN	88729	-0-	88729	382298	4453 1	55986 2	37786 9	N	24826	24929	1		138
02	SHUT IN	82342	-0-	82342	464640	1665 4	56999 2	27309 9	N	19270	19228	1		180
03	SHUT IN	88431	-0-	88431	553071	948 4	56999 2	21197 9	N	17677	17721	1		136
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	553071	3989 1	64296 2	19445 9	N	NO RPT				136
						157 4								
						4567 1								
						123 4								
WHITE STAR				WELL #:	1H	RRCID ->	298985	COMPL. DATE	06/05/2024	TOTAL	DEPTH	11099	PERF.	N/A
11	SHUT IN	96015	-0-	96015	156108	2842 1	52528 2	40053 9	N	36412	36360	1		176
12	SHUT IN	91281	-0-	91281	247389	592 4	52583 2	34711 9	N	31555	31498	1		233
01	SHUT IN	109015	-0-	109015	356404	2902 1	69750 2	32560 9	N	29600	29692	1		141
02	SHUT IN	98850	-0-	98850	455254	1085 4	69397 2	24712 9	N	22465	22510	1		95
03	SHUT IN	95527	-0-	95527	550781	1180 4	69371 2	21284 9	N	19349	19301	1		143
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	550781	4550 1			N	NO RPT				143
						191 4								
						4739 1								
						133 4								
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	299014	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL	DEPTH	11446	PERF.	N/A
11	SHUT IN	766	-0-	766	483760	765 9	765 9	11 4	N	695	708	0		25
12	SHUT IN	1857	-0-	1857	485617	762 2	11 4		N	985	977	0		33
01	SHUT IN	11658	-0-	11658	497275	1084 9	125 4		N	3010	2978	0		65
02	SHUT IN	11261	-0-	11261	508536	8222 2	7564 2	2346 9	N	2133	2121	0		77
03	SHUT IN	12077	-0-	12077	520613	3311 9	8604 2	2346 9	N	2133	2184	0		26
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	520613	1165 1			N	NO RPT				26
						186 4								
						1097 1								
						30 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566											
MORRILL-DREADNOUGHT				WELL #: 3H		RRCID -> 299015		COMPL. DATE 08/26/2021				TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	SHUT IN	10834	-0-	10834	433778	8596 2 2221 9	17 4	N	2019	2005 0				48	
12	SHUT IN	8109	-0-	8109	441887	6233 2 1806 9	70 4	N	1642	1645 0				45	
01	SHUT IN	8427	-0-	8427	450314	6182 2 2149 9	96 4	N	1954	1951 0				48	
02	SHUT IN	8770	-0-	8770	459084	1077 1 144 4	5681 2 1868 9	N	1698	1681 0				66	
03	SHUT IN	9573	-0-	9573	468657	1005 1 24 4	6762 2 1782 9	N	1620	1661 0				25	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	468657			N	NO RPT					25	
MORRILL-DREADNOUGHT				WELL #: 4H		RRCID -> 299016		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 11411 PERF. N/A			
05	SHUT IN	19544	-0-	19544	448229	1157 1 43 4	12417 2 5927 9	N	5388	5388 0				60	
06	SHUT IN	18326	-0-	18326	466555	1190 1 44 4	11441 2 5651 9	N	5137	5140 0				57	
07	SHUT IN	19395	-0-	19395	485950	1102 1 14 4	11241 2 7038 9	N	6398	6367 0				88	
08	SHUT IN	18679	-0-	18679	504629	1152 1 49 4	10877 2 6601 9	N	6001	6038 0				51	
09	SHUT IN	17068	-0-	17068	521697	1153 1 112 4	9875 2 5928 9	N	5389	5380 0				60	
10	SHUT IN	16916	-0-	16916	538613	1214 1 26 4	10594 2 5082 9	N	4620	4632 0				48	
11	SHUT IN	13486	-0-	13486	552099	1195 1 18 4	9275 2 2998 9	N	2725	2728 0				45	
12	SHUT IN	13229	-0-	13229	565328	1313 1 98 4	8862 2 2956 9	N	2687	2677 0				55	
01	SHUT IN	11547	-0-	11547	576875	1263 1 113 4	7425 2 2746 9	N	2496	2502 0				49	
02	SHUT IN	10078	-0-	10078	586953	1096 1 161 4	6454 2 2366 9	N	2151	2130 0				70	
03	SHUT IN	10719	-0-	10719	597672	1027 1 25 4	7201 2 2466 9	N	2242	2291 0				21	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	597672			N	NO RPT					21	
WHITE STAR				WELL #: 2H		RRCID -> 299096		COMPL. DATE 06/16/2024				TOTAL DEPTH 11158 PERF. N/A			
11	SHUT IN	84427	-0-	84427	136601	2734 1 569 4	50546 2 30578 9	N	27798	27796 1				125	
12	SHUT IN	80171	-0-	80171	216772	105 1 1065 4	51651 2 27350 9	N	24864	24811 1				178	
01	SHUT IN	61921	-0-	61921	278693	145 1 747 4	43960 2 17069 9	N	15517	15572 1				123	
02	SHUT IN	66571	-0-	66571	345264	3405 1 128 4	46106 2 16931 9	N	15392	15360 1				154	
03	SHUT IN	67035	-0-	67035	412299	3229 1 89 4	46630 2 17087 9	N	15534	15561 1				127	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	412299			N	NO RPT					127	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC ADELE DUBOSE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: 103	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 299106	COMPL. DATE 12/18/2023	TOTAL	DEPTH	11787	PERF.12044	-	16751	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	48450 X	19976	-0-	-28474	-0-	938 1 6 4 3337 9	N	3034	3070	1	61		
12	50065 X	21338	-0-	-28727	-0-	999 1 3414 9 16925 2	N	3104	3107	1	58		
01	50065 X	19982	-0-	-30083	-0-	996 1 69 4 15716 2	N	2910	2906	1	62		
02	45220 X	17337	-0-	-27883	-0-	824 1 38 4 13658 2	N	2561	2562	1	61		
03	50065 X	13991	-0-	-36074	-0-	695 1 2136 9 11160 2	N	1942	1962	1	41		
04	48450 X	NO RPT	-0-	-48450	-0-		N	NO RPT			41		

DARK STAR				WELL #: 1EH	RRCID -> 299112	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL	DEPTH	8954	PERF. 9440	-	18684	
11	60840 X	2467	-0-	-58373	-0-	1732 2 735 9	N	668	689	1	58		
12	62868 X	2592	-0-	-60276	-0-	1621 2 971 9	N	883	844	1	97		
01	62868 X	2146	-0-	-60722	-0-	1607 2 538 9 1 4	N	489	551	1	35		
02	56784 X	2098	-0-	-54686	-0-	1411 2 686 9 1 4	N	624	584	1	75	65 8	
03	62868 X	2210	-0-	-60658	-0-	1470 2 740 9	N	673	689	1	59		
04	60840 X	NO RPT	-0-	-60840	-0-		N	NO RPT			59		

NO MANS LAND B				WELL #: 2H	RRCID -> 299174	COMPL. DATE 03/21/2023	TOTAL	DEPTH	9063	PERF. N/A			
05	SHUT IN	31246	-0-	31246	480487	1479 1 3806 9 1183 1	N	3460	3465	1	132		
06	SHUT IN	27446	-0-	27446	507933	7 4 3847 9 22409 2	N	3497	3478	1	151		
07	SHUT IN	27688	-0-	27688	535621	647 1 794 4 22405 2	N	3493	3471	1	173		
08	SHUT IN	25674	-0-	25674	561295	412 1 13 4 21848 2	N	3092	3029	1	236		
09	SHUT IN	23624	-0-	23624	584919	4 1 13 4 3401 9	N	2791	2895	1	132		
10	SHUT IN	23030	-0-	23030	607949	20770 2 2255 9 5 4	N	2050	1947	1	235		
11	SHUT IN	21388	-0-	21388	629337	18769 2 2617 9 2 4	N	2379	2439	1	175		
12	SHUT IN	20120	-0-	20120	649457	17570 2 2548 9 2 4	N	2316	2297	1	194		
01	SHUT IN	19725	-0-	19725	669182	17410 2 2307 9 8 4	N	2097	2177	1	114		
02	SHUT IN	17285	-0-	17285	686467	15294 2 1980 9 11 4	N	1800	1751	1	163		
03	SHUT IN	17825	-0-	17825	704292	15925 2 1896 9 4 4	N	1724	1754	1	133		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	704292		N	NO RPT			133		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC																	
FRONTSCHWEIN A UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 299204 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	477	-0-	477	477	157	1	105	2	N	195	132	1			63	
						215	9										
12	SHUT IN	13716	-0-	13716	14193	1553	1	3571	2	N	7784	7640	1			207	
						30	4	8562	9								
01	SHUT IN	23547	-0-	23547	37740	3176	1	6026	2	N	13026	13193	1			40	
						16	4	14329	9								
02	SHUT IN	39437	-0-	39437	77177	6031	1	13038	2	N	18510	18157	1			393	
						7	4	20361	9								
03	SHUT IN	21814	-0-	21814	98991	4327	1	8799	2	N	7896	7970	1			319	
						2	4	8686	9								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	98991					N	NO RPT					319	
FRONTSCHWEIN B UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 299205 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A																	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*11	SHUT IN	11469	-0-	11469	11469	650	1	3863	2	N	6323	5674	1			649	
						1	4	6955	9								
12	SHUT IN	41217	-0-	41217	52686	3513	1	11239	2	N	23978	24216	1			411	
						89	4	26376	9								
01	SHUT IN	31355	-0-	31355	84041	4299	1	8707	2	N	16660	16895	1			176	
						23	4	18326	9								
02	SHUT IN	1143	-0-	1143	85184	176	1	369	2	N	543	719	1			-0-	
						597	9										
03	SHUT IN	13116	-0-	13116	98300	2203	1	4504	2	N	5825	5479	1			346	
						1	4	6408	9								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	98300					N	NO RPT					346	
ADELE DUBOSE UNIT A																	
WELL #: 101 RRCID -> 299302 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11925 - 17901																	
05	71615 X	71615	-0-	-0-	-0-	2494	1	50833	2	N	16405	16460	1			179	
						242	4	18046	9								
06	49500 X	48376	-0-	-1124	-0-	1873	1	33839	2	N	11438	11329	1			288	
						82	4	12582	9								
07	51150 X	41088	-0-	-10062	-0-	1270	1	29236	2	N	9564	9677	1			175	
						62	4	10520	9								
08	51150 X	34045	-0-	-17105	-0-	1068	1	24427	2	N	7697	7692	1			180	
						83	4	8467	9								
09	49500 X	24900	-0-	-24600	-0-	862	1	16779	2	N	6504	6593	1			91	
						105	4	7154	9								
10	51150 X	21671	-0-	-29479	-0-	762	1	14369	2	N	5885	5850	1			126	
						66	4	6474	9								
11	49500 X	18175	-0-	-31325	-0-	740	1	12172	2	N	4780	4820	1			86	
						5	4	5258	9								
12	51150 X	18314	-0-	-32836	-0-	819	1	12654	2	N	4401	4417	1			70	
						4841	9										
01	51150 X	16870	-0-	-34280	-0-	864	1	11648	2	N	3915	3909	1			76	
						51	4	4307	9								
02	46200 X	13327	-0-	-32873	-0-	675	1	8917	2	N	3373	3334	1			115	
						25	4	3710	9								
03	51150 X	12154	-0-	-38996	-0-	610	1	7840	2	N	3367	3399	1			83	
						3704	9										
04	49500 X	NO RPT	-0-	-49500	-0-					N	NO RPT					83	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. 945936														
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	840 N	45	-0-	-795	-0-	10 6 9	29 2	Y		5		35 1		13
12	868 N	28	-0-	-840	-0-	6 1 9	19 2	Y		3		7 1		9
01	155 N	29	-0-	-126	-0-	3 9 4 1	16 2	Y		8		12 1		5
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	9 9 9 1	40 2	Y		2		3 1		4
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	2 9 354 1	1436 2	Y		71		48 1		27
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	78 9 282 1	1779 2	Y		98		62 1		63
						108 9								
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150														
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	123 1	354 2	Y		227		243 1		164
12	806 N	537	-0-	-269	-0-	250 9 81 1	254 2	Y		184		130 1		218
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	202 9 84 1	331 2	Y		230		254 1		194
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	253 9 112 1	509 2	Y		247		149 1		292
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	272 9 87 1	352 2	Y		249		402 1		139
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	274 9 89 1	564 2	Y		377		267 1		249
						415 9								
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547														
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	126 1	363 2	Y		39		90 1		45
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	43 9 116 1	361 2	Y		127		52 1		120
01	651 N	359	-0-	-292	-0-	140 9 65 1	257 2	Y		34		103 1		51
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37 9 121 1	551 2	Y		41		33 1		59
03	620 N	347	-0-	-273	-0-	45 9 57 1	231 2	Y		54		85 1		28
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	59 9 105 1	665 2	Y		62		47 1		43
						68 9								
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560														
11	750 N	675	-0-	-75	-0-	171 1	490 2	Y		13		24 1		28
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	14 9 153 1	476 2	Y		22		23 1		27
01	682 N	606	-0-	-76	-0-	24 9 119 1	466 2	Y		19		23 1		23
02	644 N	600	-0-	-44	-0-	21 9 105 1	478 2	Y		15				38
03	651 N	509	-0-	-142	-0-	17 9 99 1	401 2	Y		8		19 1		27
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	9 9 122 1	769 2	Y		2				29
						2 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 265600				COMPL. DATE 04/10/2012				TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE													
11		810 N	781 -0-	-29	-0-	194 1	557 2	Y	27	93 1						77	
12		837 N	742 -0-	-95	-0-	30 9	551 2	Y	13							90	
01		806 N	690 -0-	-116	-0-	177 1	519 2	Y	35							125	
02		819 N	819 -0-	-0-	-0-	14 9	665 2	Y	7							132	
03		744 N	144 -0-	-600	-0-	132 1	110 2	Y	6	76 1						62	
04		1633 N	1633 -0-	-0-	-0-	39 9	1395 2	Y	15							77	
						146 1											
						8 9											
						27 1											
						7 9											
						221 1											
						17 9											
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT																	
WELL #:				2H	RRCID -> 265601				COMPL. DATE 04/11/2012				TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950				
11		810 N	646 -0-	-164	-0-	160 1	460 2	Y	24	86 1						68	
12		496 N	359 -0-	-137	-0-	26 9	263 2	Y	10							78	
01		768 N	768 -0-	-0-	-0-	85 1	588 2	Y	27							105	
02		754 N	754 -0-	-0-	-0-	11 9	599 2	Y	21							126	
03		729 N	729 -0-	-0-	-0-	150 1	527 2	Y	65	102 1						89	
04		750 N	663 -0-	-87	-0-	30 9	559 2	Y	14							103	
						132 1											
						23 9											
						130 1											
						72 9											
						89 1											
						15 9											
MCCLAUGHERTY UNIT																	
WELL #:				3H	RRCID -> 265607				COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750				
11		963 N	963 -0-	-0-	-0-	243 1	697 2	Y	21	29 1						42	
12		1351 N	1351 -0-	-0-	-0-	23 9	987 2	Y	43	39 1						46	
01		1364 N	1032 -0-	-332	-0-	317 1	787 2	Y	40	43 1						43	
02		1513 N	1513 -0-	-0-	-0-	47 9	1204 2	Y	40							83	
03		1364 N	955 -0-	-409	-0-	201 1	752 2	Y	16	42 1						57	
04		1599 N	1599 -0-	-0-	-0-	44 9	1375 2	Y	5							62	
						265 1											
						185 1											
						18 9											
						218 1											
						6 9											
MCCLAUGHERTY UNIT																	
WELL #:				4H	RRCID -> 265611				COMPL. DATE 04/18/2012				TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450				
11		930 N	671 -0-	-259	-0-	169 1	484 2	Y	16	27 1						34	
12		868 N	817 -0-	-51	-0-	18 9	599 2	Y	24	27 1						31	
01		651 N	628 -0-	-23	-0-	192 1	478 2	Y	25	28 1						28	
02		889 N	889 -0-	-0-	-0-	26 9	705 2	Y	26							54	
03		806 N	587 -0-	-219	-0-	122 1	461 2	Y	11	28 1						37	
04		1097 N	1097 -0-	-0-	-0-	28 9	944 2	Y	3							40	
						155 1											
						29 9											
						114 1											
						12 9											
						150 1											
						3 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.														945936											
MCCLAUGHERTY UNIT														WELL #:		5H		RRCID -> 265613		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12061		PERF.12100 - 17150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11	990 N	740	-0-	-0-	-0-	-250		-0-					185 1	531 2	Y		22		38 1			44			
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					24 9	1205 2	Y		34		36 1			42			
01	1209 N	1012	-0-	-0-	-0-	-197		-0-					37 9	779 2	Y		32		37 1			37			
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					35 9	1376 2	Y		32					69			
03	1550 N	1157	-0-	-0-	-0-	-393		-0-					303 1	917 2	Y		13		35 1			47			
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					35 9	1614 2	Y		4					51			
													14 9												
													256 1												
													4 9												
MCCLAUGHERTY UNIT														WELL #:		2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972		PERF.12450 - 16600	
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					164 1	471 2	Y		39		60 1			73			
12	682 N	649	-0-	-0-	-0-	-33		-0-					43 9	453 2	Y		46		55 1			64			
01	899 N	636	-0-	-0-	-0-	-263		-0-					51 9	462 2	Y		51		57 1			58			
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					118 1	600 2	Y		47					105			
03	651 N	638	-0-	-0-	-0-	-13		-0-					56 9	491 2	Y		24		54 1			75			
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					132 1	734 2	Y		6					81			
													52 9												
													121 1												
													26 9												
													116 1												
													7 9												
EL BANO (SAN MIGUEL)														27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														174017											
JOHNSON, B. K.														WELL #:		9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1466 - 1476	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
JOHNSON, B. K.														WELL #:		5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779		PERF. 1548 - 1558	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
EL INDIO (OLMOS A-4)														27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MAVERICK			
GILL, A. T.														305010											
GILL, A. T.														WELL #:		6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-			

EL INDIO (OLMOS A-4)			//CONT.//		27976 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MAVERICK								
M-TEX INC.					518920															
GILL, A. T.					WELL #: 741	RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH		1585 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
EMILY A. (WILCOX 1830)					28882 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MILAM								
VERDUN OIL & GAS LLC					884566															
SHADD WILCOX					WELL #: 1	RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH		1893 PERF. 1482 - 1698								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
ENCINAL (OLMOS 8200)					28977 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE								
TUCKER PETROLEUM, INC.					872495															
SCHLETZ					WELL #: 4M	RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH		8761 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
SCHLETZE					WELL #: 1A	RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH		8540 PERF. 8390 - 8438								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1179					Y	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1179					Y	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1179					Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1179					Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1179					Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1179					Y	NO RPT						-0-	
SCHLETZE					WELL #: 1	RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH		8610 PERF. 8397 - 8442								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		323					Y	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		323					Y	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		323					Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		323					Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		323					Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		323					Y	NO RPT						-0-	
SCHLETZE					WELL #: 2	RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH		8592 PERF. 8380 - 8400								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		319					Y	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		319					Y	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		319					Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		319					Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		319					Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		319					Y	NO RPT						-0-	

ENCINAL (OLMOS 8200)											CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.															
SCHLETZE															
											28977 333				
											NON-ASSOCIATED				
											EXEMPT				
											CNTY: LA SALLE				
											WELL #: 4				
											RRCID -> 120586				
											COMPL. DATE 11/20/1985				
											TOTAL DEPTH 8549				
											PERF. 8360 - 8460				

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495								
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
EPPERSON (CANYON SAND)		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
CHI OPERATING, INC.		148123								
FRED		WELL #: 1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654		
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	N	-0-		-0-
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3	N	-0-		-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3	N	-0-		-0-
03	1736 N	525	-0-	-1211	-0-	525 3	N	-0-		-0-
*04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-		-0-
FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278		
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
03	496 N	142	-0-	-354	-0-	142 3	N	-0-		-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED													CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 29210 200 //CONT.// 148123 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 221385													CAPACITY			
COMPL. DATE 02/09/2005													TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-	
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-	
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-	
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-	
03		279 N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-			-0-	
*04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-	
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC GLASSCOCK													319765 WELL #: 4			
RRCID -> 144101													COMPL. DATE 11/27/1992			
TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-	
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	
GLASSCOCK													WELL #: 3			
RRCID -> 144102													COMPL. DATE 01/05/1993			
TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LAKESHORE OPERATING, LLC EPPERSON, TOM													483460 WELL #: 8041			
RRCID -> 122758													COMPL. DATE 08/08/1994			
TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862																
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-	
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	N	-0-			-0-	
01		341 N	264	-0-	-77	-0-	16	1	248	3	N	-0-			-0-	
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-			-0-	
03		341 N	79	-0-	-262	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-	
*04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, JAMES													WELL #: 6019			
RRCID -> 123219													COMPL. DATE 08/07/1986			
TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497																
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-	
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-			-0-	
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-			-0-	
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-	
03		124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-	
*04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, JAMES													WELL #: 1119			
RRCID -> 123220													COMPL. DATE 09/30/1986			
TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484																
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-			-0-	
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-			-0-	
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-			-0-	
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-			-0-	
03		248 N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-	
*04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-			-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)												CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC															
EPPERSON, TOM															
WELL #: 2026															
RRCID -> 123221															
COMPL. DATE 08/07/1986															
TOTAL DEPTH 4591															
PERF. 2522 - 2568															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-			-0-	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	-0-			-0-	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	N	-0-			-0-	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-			-0-	
03	310 N	127	-0-	-183	-0-	8	1	119	3	N	-0-			-0-	
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, TOM															
WELL #: 7026															
RRCID -> 123223															
COMPL. DATE 08/07/1986															
TOTAL DEPTH 5000															
PERF. 2477 - 2545															
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-			-0-	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	-0-			-0-	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-			-0-	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-			-0-	
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-	
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, TOM															
WELL #: 1241															
RRCID -> 124486															
COMPL. DATE 04/19/1987															
TOTAL DEPTH 4500															
PERF. 4189 - 4313															
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-			-0-	
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	3	N	-0-			-0-	
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	38	1	605	3	N	-0-			-0-	
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	26	1	406	3	N	-0-			-0-	
03	651 N	175	-0-	-476	-0-	10	1	165	3	N	-0-			-0-	
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	37	1	586	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, TOM															
WELL #: 1442															
RRCID -> 125828															
COMPL. DATE 09/30/1987															
TOTAL DEPTH 4544															
PERF. 4266 - 4464															
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-			-0-	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-	
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-	
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, TOM															
WELL #: 1641															
RRCID -> 125829															
COMPL. DATE 10/08/1987															
TOTAL DEPTH 4600															
PERF. 2786 - 2815															
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-			-0-	
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-			-0-	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-			-0-	
03	248 N	60	-0-	-188	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-	
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-			-0-	
SWEETEN															
WELL #: 4801															
RRCID -> 133547															
COMPL. DATE 02/10/1990															
TOTAL DEPTH 4500															
PERF. 3526 - 3848															
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-			-0-	
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON, TOM															
WELL #: 3041															
RRCID -> 151738															
COMPL. DATE 05/22/2004															
TOTAL DEPTH 4642															
PERF. 3419 - 4194															
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-	
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	3	N	-0-			-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-			-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)				//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC				//CONT.//	483460												
EPPERSON, TOM				WELL #:	3242	RRCID ->	151739	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	2570	-	3862	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-		2 1	32	3	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-		12 1	192	3	N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-		18 1	283	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-		16 1	242	3	N	-0-					-0-
03	217	N	24	-0-	-193	-0-		2 1	22	3	N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-		6 1	93	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES					WELL #:	2619	RRCID ->	151900	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	2485	-	2500
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-		2 1	39	3	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-		12 1	179	3	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-		10 1	158	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-		8 1	116	3	N	-0-					-0-
03	186	N	63	-0-	-123	-0-		3 1	60	3	N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-		11 1	166	3	N	-0-					-0-

STEWART					WELL #:	2	RRCID ->	172840	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL	DEPTH	3035	PERF.	2580	-	2715
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-		41 1	640	3	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		69 1	1082	3	N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		62 1	964	3	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-		46 1	718	3	N	-0-					-0-
03	527	N	361	-0-	-166	-0-		22 1	339	3	N	-0-					-0-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		62 1	973	3	N	-0-					-0-

EPPERSON					WELL #:	1	RRCID ->	175143	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL	DEPTH	3074	PERF.	2572	-	2645
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-		14 1	215	3	N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-		40 1	619	3	N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-		14 1	215	3	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-		12 1	189	3	N	-0-					-0-
03	496	N	229	-0-	-267	-0-		14 1	215	3	N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-		14 1	215	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47"					WELL #:	1	RRCID ->	176805	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL	DEPTH	2694	PERF.	2587	-	2694
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-		3 1	44	3	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-		3 1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-		3 1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-		3 1	39	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-		3 1	44	3	N	-0-					-0-

STEWART					WELL #:	3	RRCID ->	178534	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	2941	PERF.	2620	-	2665
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	185797	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL	DEPTH	3259	PERF.	2632	-	2729
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		98 1	1531	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3125	-0-	25	25		187 1	2938	3	N	-0-					-0-
01	2631	N	2606	-0-	-25	-0-		156 1	2450	3	N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		112 1	1752	3	N	-0-					-0-
03	2077	X	836	-0-	-1241	-0-		50 1	786	3	N	-0-					-0-
*04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-		155 1	2430	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460											
EPPERSON		WELL #:		3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH		5603 PERF. 2630 - 2681			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-		38 1	601 3	N		-0-			-0-	
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		67 1	1046 3	N		-0-			-0-	
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		63 1	994 3	N		-0-			-0-	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-		44 1	695 3	N		-0-			-0-	
03	899 N	362	-0-	-537	-0-		22 1	340 3	N		-0-			-0-	
*04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		65 1	1015 3	N		-0-			-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
EPPERSON, TOM W.				WELL #:		1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 2482 - 2540	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N		-0-			-0-	
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2		N		-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-			-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2		N		-0-			-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N		-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	

EPPERSON, JAMES E.				WELL #:		1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH		4724 PERF. 4494 - 4516	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 2		N		-0-			-0-	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		N		-0-			-0-	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 2		N		-0-			-0-	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 2		N		-0-			-0-	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 2		N		-0-			-0-	
04	180 N	93	-0-	-87	-0-		93 2		N		-0-			-0-	

EPPERSON, TOM W.				WELL #:		2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH		3710 PERF. 2528 - 3276	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		N		-0-			-0-	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 2		N		-0-			-0-	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 2		N		-0-			-0-	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 2		N		-0-			-0-	
03	341 N	223	-0-	-118	-0-		223 2		N		-0-			-0-	
04	240 N	237	-0-	-3	-0-		237 2		N		-0-			-0-	

EPPERSON, TOM W.				WELL #:		3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH		3612 PERF. 2481 - 3234	
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2		N		-0-			-0-	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 2		N		-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-			-0-	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 2		N		-0-			-0-	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 2		N		-0-			-0-	
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		N		-0-			-0-	

EPPERSON, TOM W.				WELL #:		4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH		3717 PERF. 2536 - 3556	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N		-0-			-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N		-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N		-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	-0-
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 2		N	-0-	-0-
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142						
POWER, T. J.		WELL #:		1	RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
POWERS, T. J.		WELL #:		1	RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
RHODES - STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917						
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID -> 246668		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FAIRFIELD				30007 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR	
SONORA OIL COMPANY				802204						
BARKER, L & M		WELL #:		7B	RRCID -> 130514		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAIRFIELD (1100)														30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR			
JOHNSON, J. R.														436750									
ROEGLEIN PACKING COMPANY														WELL #: 1		RRCID -> 000187		COMPL. DATE 03/17/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1227 - 1281	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
FASHING (EAGLE FORD)														30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.														945936									
TARTT, EMMA ET AL														WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 4212 - 4310	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
FASHING (EDWARDS LIME -A-)														30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
HICKS EXPLORATION, LLC														102036									
URBANCZYK GU 3														WELL #: 2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018		PERF.10506 - 10596	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
SCHUMANN "A"														WELL #: 3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
SCHUMANN "A"														WELL #: 7		RRCID -> 148441		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10556 - 10770	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														130426									
TOM "A" GU 3														WELL #: 1 U		RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10500 - 10550	
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-							
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	3	Y	-0-				-0-							
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	3	Y	-0-				-0-							

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A"										//CONT.// 30379 500 //CONT.// 130426 WELL #: 5		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
										RRCID ->	064761	COMPL. DATE		11/17/1985	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	6210 - 6360			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

URBANCZYK GU 1							WELL #:	2 U	RRCID ->	085715	COMPL. DATE		08/27/1979	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10517 - 10537				
11	4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-	
12	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-						-0-	
01	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-						-0-	
02	4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-	
03	5	N		4	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-	
04	5	N		4	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-	

URBANCZYK GU 2							WELL #:	3 U	RRCID ->	087779	COMPL. DATE		04/08/1980	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.	10472 - 10349				
11	7470	X		7199	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	7168	3	31	9	Y	28						186	
12	7719	X		7324	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	7321	3	3	9	Y	3						189	
01	7887	X		7887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7841	3	46	9	Y	42	72	1				159	
02	6867	X		6867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6743	3	124	9	Y	113						272	
03	7777	X		7777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7708	3	69	9	Y	63	70	1				265	
04	7620	X		6693	-0-	-927	-0-	-0-	-0-	6668	3	25	9	Y	23	183	1				105	

URBANCZYK GU 3							WELL #:	3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE		06/06/1980	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10382 - 10491				
11	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

TOM "A" GU 3							WELL #:	2 U	RRCID ->	097978	COMPL. DATE		11/20/1981	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10355 - 10433				
11	4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-	
12	4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-	
01	4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-	
02	4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-						-0-	
*03	56	N		56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-						-0-	
*04	54	N		54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-						-0-	

URBANCZYK GU 1							WELL #:	3 U	RRCID ->	099401	COMPL. DATE		04/07/1982	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10320 - 10397				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

TOM "A" GU 2							WELL #:	3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE		11/19/1983	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	10385 - 10465				
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 4															//CONT.// 30379 500 //CONT.// 130426 WELL #: 3 U RRCID -> 116048										ASSOCIATED CAPACITY COMPL. DATE 03/22/1985										CNTY: ATASCOSA TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489																
M 0	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	EOM BALANCE																														
11	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
12	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
01	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
02	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
03	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
04	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
SCHUMANN "A"																						WELL #: 5 U RRCID -> 130516										COMPL. DATE 02/26/1989										TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762									
11	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
12	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
01	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
02	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
03	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
04	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
TOM "A" GU 2																						WELL #: 4 U RRCID -> 133618										COMPL. DATE 02/02/1990										TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393									
11	30	N		13	-0-	-17	-0-	-0-		13	3			Y	-0-						1																														
12	31	N		7	-0-	-24	-0-	-0-		7	3			Y	-0-						1																														
01	10	N		8	-0-	-2	-0-	-0-		8	3			Y	-0-						1																														
02	13	N		1	-0-	-12	-0-	-0-		1	3			Y	-0-						1																														
03	7	N		4	-0-	-3	-0-	-0-		4	3			Y	-0-						1																														
*04	826	N		826	-0-	-0-	-0-	-0-		816	3	10	9	Y	9						10																														
TOM "A" GU 4																						WELL #: 4 RRCID -> 133675										COMPL. DATE 02/20/1990										TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568									
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
TOM "A" GU 1																						WELL #: 3 U RRCID -> 144628										COMPL. DATE 01/29/1993										TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340									
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
SCHUMANN "A"																						WELL #: 6U RRCID -> 144889										COMPL. DATE 03/22/1993										TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644									
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																														
URBANCZYK GU 2																						WELL #: 5UT RRCID -> 149307										COMPL. DATE 12/12/1997										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848									
11	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
12	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
01	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
02	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
03	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														
04	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						-0-																														

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. URBANCZYK GU 2										38379 500 130426 WELL #: 4		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
										RRCID -> 150575		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10214 - 10328			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
TOM "A" GU 2										WELL #: 5		RRCID -> 165121		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
URBANCZYK GU 3										WELL #: 4		RRCID -> 173444		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-			
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-			
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-			
CHEVRON U. S. A. INC. HENDERSON ET AL UNIT #1										148113 WELL #: 2		RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709			
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	1			-0-			
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-			
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT										406135 WELL #: 3		RRCID -> 092615		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17			
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/17/1996									
VERDUN OIL & GAS LLC SMITH, MARY CAROL TRUST										884566 WELL #: 1		RRCID -> 000193		COMPL. DATE 02/09/1963		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

FASHING (EDWARDS LIME -A-)															CAPACITY					CNTY: ATASCOSA														
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT./// 30379 500 ASSOCIATED																			
SMITH, MARY CAROL															//CONT./// 884566																			
WELL #: 1															RRCID -> 097980					COMPL. DATE 08/18/1981					TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
SMITH, MARY CAROL TRUST															WELL #: 4					RRCID -> 109470					COMPL. DATE 02/08/1984					TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44																
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
01	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	97	2				Y	-0-					-0-																
02	14B2 EXT	2	-0-	2	99	99	2	2				Y	-0-					-0-																
03	14B2 EXT	62	-0-	62	161	161	62	2				Y	-0-					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161	161						Y	NO RPT					-0-																
WEGNER ET AL GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 112236					COMPL. DATE 08/31/1997					TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT															WELL #: 5					RRCID -> 119022					COMPL. DATE 09/21/1985					TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1755						Y	-0-					23																
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1755						Y	-0-					23																
01	DLQ G-10	233	-0-	233	1988	1988	233	2				Y	-0-					23																
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1988	1988						Y	-0-					23																
03	DLQ G-10	284	-0-	284	2272	2272	284	2				Y	-0-					23																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2272	2272						Y	NO RPT					23																
WEGNER ET AL GAS UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 156646					COMPL. DATE 07/17/1996					TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
SMITH, M. C.															WELL #: 3					RRCID -> 166411					COMPL. DATE 11/26/1997					TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725				
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-																
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-																
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-					-0-																
02	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	2559	2				N	-0-					-0-																
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2				N	-0-					-0-																
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
WEGNER ET AL GAS UNIT															WELL #: 5					RRCID -> 192721					COMPL. DATE 10/10/2002					TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778				
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-																
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	30379 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566												
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.10660	-	10680		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.					945936												
HURT, W. T. ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.10726	-	10764		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OTTO ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10750	-	10800		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10713	-	10766		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	000207	COMPL. DATE	03/08/1959	TOTAL	DEPTH	11202	PERF.10638	-	10724		
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	43	2	17	9	Y	15	17	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	101	2	28	9	Y	25	6	1			25
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	180	2	23	9	Y	21					46
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	Y	5	33	1			18
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-	11	1			7
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3				WELL #:	1	RRCID ->	000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10654	-	10733		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)															//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: ATASCOSA																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 1															RRCID -> 000210															COMPL. DATE 09/04/1989															TOTAL DEPTH 11130															PERF.10472 - 10510														
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																												
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																												
TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 4															RRCID -> 000213															COMPL. DATE 01/12/1959															TOTAL DEPTH 11000															PERF.10635 - 10685														
11	12	01	02	03	04	3450	X	2874	-0-	-576	-0-	-0-	-0-	-0-	2868	2	6	9	Y	5	11	1	4	3565	X	2348	-0-	-1217	-0-	-0-	2337	2	11	9	Y	10	15	1	18																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2	10	9	Y	7	15	1	24	2688	X	2116	-0-	-572	-0-	-0-	2108	2	8	9	Y	21	12	1	15																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2389	2	23	9	Y	21	12	1	24	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	-0-	2389	2	23	9	Y	21	12	1	24																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2	43	9	Y	39	39	1	24	2880	X	2208	-0-	-672	-0-	-0-	2165	2	43	9	Y	39	39	1	24																																																		
TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 5															RRCID -> 000214															COMPL. DATE 08/09/2005															TOTAL DEPTH 11169															PERF.10658 - 10794														
11	12	01	02	03	04	3240	X	78	-0-	-3162	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	18	9	Y	16	27	1	11	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	11	9	Y	10	7	1	3	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10	7	1	3	532	X	84	-0-	-448	-0-	-0-	84	2	11	9	Y	10	7	1	3																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	2	1	1	183	X	183	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	2	1	1																																																		
HURT, W. T. ET AL															WELL #: 3R															RRCID -> 053094															COMPL. DATE 08/31/1997															TOTAL DEPTH 10775															PERF.10542 - 10652														
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 6 U															RRCID -> 088305															COMPL. DATE 09/18/1989															TOTAL DEPTH 10963															PERF.10442 - 10472														
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																		
HURT, W. T. ET AL															WELL #: 4															RRCID -> 091757															COMPL. DATE 01/23/1981															TOTAL DEPTH 11000															PERF.10527 - 10588														
11	12	01	02	03	04	4080	X	3327	-0-	-753	-0-	-0-	-0-	-0-	3308	2	19	9	Y	17	54	1	21	4712	X	3102	-0-	-1610	-0-	-0-	3066	2	36	9	Y	33	54	1	54																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2485	2	36	9	Y	33	59	1	28	4712	X	2521	-0-	-2191	-0-	-0-	2485	2	36	9	Y	33	59	1	28																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2920	2	25	9	Y	23			51	4256	X	2945	-0-	-1311	-0-	-0-	2920	2	25	9	Y	23			51																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3366	2	21	9	Y	19	41	1	29	3844	X	3387	-0-	-457	-0-	-0-	3366	2	21	9	Y	19	41	1	29																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	2	20	9	Y	18	29	1	18	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	-0-	3129	2	20	9	Y	18	29	1	18																																																		
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2															WELL #: 2															RRCID -> 095344															COMPL. DATE 11/05/2007															TOTAL DEPTH 10956															PERF.10704 - 10756														
11	12	01	02	03	04	810	N	805	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	Y	16	44	1	17	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	33	9	Y	30			47																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	32	9	Y	29	51	1	25	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	32	9	Y	29	51	1	25																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2	23	9	Y	21			46	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2	23	9	Y	21			46																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14	37	1	23	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14	37	1	23																																																		
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	2	9	9	Y	8	19	1	12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	2	9	9	Y	8	19	1	12																																																		

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KOEHLER, EDNA S.		WELL #:		2	RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10590 - 10630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 X	72	-0-	-738	-0-	72 2		Y	-0-	1 1		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		Y	-0-			-0-
03	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4573 2		Y	30			25
04	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5350 2	33 9	Y	49	5 1	46 1	28
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616 - 10706	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		2D	RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6502 - 6560	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578 - 10648	
11	2610 X	2162	-0-	-448	-0-	2152 2	10 9	Y	9	31 1		12
12	2697 X	1922	-0-	-775	-0-	1901 2	21 9	Y	19			31
01	2697 X	1519	-0-	-1178	-0-	1498 2	21 9	Y	19	34 1		16
02	2016 X	1776	-0-	-240	-0-	1762 2	14 9	Y	13			29
03	2232 X	1922	-0-	-310	-0-	1905 2	17 9	Y	15	23 1		21
04	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2168 2	23 9	Y	21	26 1		16
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10575 - 10640	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10571 - 10642	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10637 - 10770	
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	1	7 1		3
12	62 X	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y	-0-			3
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	50 2	55 9	Y	50	33 1		17
04	121 X	121	-0-	-0-	-0-	10 2	111 9	Y	101	72 1		46

FASHING (EDWARDS LIME -A-)															CAPACITY															CNTY: ATASCOSA																																																											
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 30379 500																																																																										
HURT, W. T. ET AL															//CONT.// 945936																																																																										
															WELL #: 8 U															RRCID -> 143195															COMPL. DATE 11/14/1992															TOTAL DEPTH 11000															PERF.10500 - 10772														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															

HENDERSON ET AL UNIT #1															WELL #: 4															RRCID -> 145061															COMPL. DATE 04/16/1993															TOTAL DEPTH 11000															PERF.10548 - 10694														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															

TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 11-U															RRCID -> 145125															COMPL. DATE 05/01/1995															TOTAL DEPTH 11000															PERF.10474 - 10552														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2															WELL #: 3															RRCID -> 151595															COMPL. DATE 07/07/2001															TOTAL DEPTH 11100															PERF.10632 - 10780														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															

HENDERSON ET AL UNIT #1															WELL #: 5															RRCID -> 151629															COMPL. DATE 02/02/2006															TOTAL DEPTH 11065															PERF.10570 - 10648														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															

HURT, W. T. ET AL															WELL #: 9															RRCID -> 156648															COMPL. DATE 04/16/2009															TOTAL DEPTH 11980															PERF.10698 - 11980														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															

TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 12															RRCID -> 164104															COMPL. DATE 07/20/1997															TOTAL DEPTH 10721															PERF.10621 - 10721														
11	3000	X	2250	-0-	-750	-0-	-0-		2233	2	17	9	Y			15			34	1						13																																																															
12	3100	X	2096	-0-	-1004	-0-	-0-		2065	2	31	9	Y			28										41																																																															
01	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	-0-		1626	2	30	9	Y			27			45	1					23																																																																
02	2128	X	1917	-0-	-211	-0-	-0-		1895	2	22	9	Y			20									43																																																																
03	2325	X	2214	-0-	-111	-0-	-0-		2199	2	15	9	Y			14			34	1					23																																																																
04	2250	X	1977	-0-	-273	-0-	-0-		1968	2	9	9	Y			8			19	1					12																																																																

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY										CNTY: ATASCOSA																																																																																																																							
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 30379 500																																																																																																																																	
HENDERSON ET AL UNIT #1										//CONT.// 945936																																																																																																																																	
										WELL #: 6										RRCID -> 164105				COMPL. DATE 07/27/1997				TOTAL DEPTH 10743				PERF.10630 - 10743																																																																																																											
M O ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I) GAS LIFT(L)										MONTHLY STATUS(CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										C M										COND PROD										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										EOM BALANCE																													
11 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
12 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
01 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
02 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
03 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
04 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
HENDERSON ET AL UNIT #1																				WELL #: 7										RRCID -> 184571										COMPL. DATE 08/12/2001										TOTAL DEPTH 10780										PERF.10633 - 10780																																																																															
11 3360 X										2546										-0-										-814										-0-										2527										2										19										9										Y										17										51										1										19									
12 3534 X										2434										-0-										-1100										-0-										2394										2										40										9										Y										36										55																													
01 3534 X										1888										-0-										-1646										-0-										1852										2										36										9										Y										33										59										1										29									
02 3192 X										2200										-0-										-992										-0-										2172										2										28										9										Y										25										34																													
03 2914 X										2793										-0-										-121										-0-										2768										2										25										9										Y										23										43										1										54									
04 2709 X										2709										-0-										-0-										-0-										2680										2										29										9										Y										26										37										1										23									
HURT, W. T. ET AL																				WELL #: 10										RRCID -> 185508										COMPL. DATE 08/28/2001										TOTAL DEPTH 10693										PERF.10598 - 10693																																																																															
11 360 X										40										-0-										-320										-0-										40										2																				Y										-0-										10										1										4																			
12 372 X										-0-										-0-										-372										-0-																														Y										-0-																														4																													
01 387 X										387										-0-										-0-										-0-										387										2																				Y										-0-										4										1										-0-																			
02 2162 X										2162										-0-										-0-										-0-										2104										2										58										9										Y										53										53																													
03 1987 X										1987										-0-										-0-										-0-										1948										2										39										9										Y										35										51										1										37									
04 2636 X										2636										-0-										-0-										-0-										2611										2										25										9										Y										23										37										1										23									
KELLNER ET AL G. U.																				WELL #: 4										RRCID -> 186744										COMPL. DATE 11/05/2001										TOTAL DEPTH 10800										PERF.10711 - 10800																																																																															
11 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
12 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
01 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
02 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
03 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
04 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
TARTT, EMMA ET AL																				WELL #: 13										RRCID -> 195457										COMPL. DATE 04/04/2003										TOTAL DEPTH 10855										PERF.10789 - 10855																																																																															
11 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
12 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
01 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
02 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
03 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
04 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD																				WELL #: 2										RRCID -> 205666										COMPL. DATE 06/17/2019										TOTAL DEPTH 10873										PERF. 6233 - 6539																																																																															
11 0 K										NO RPT										-0-										-0-										-0-																														Y										NO RPT																														-0-																													
12 0 K										NO RPT										-0-										-0-										-0-																														Y										NO RPT																														-0-																													
01 0 K										NO RPT										-0-										-0-										-0-																														Y										NO RPT																														-0-																													
02 0 K										NO RPT										-0-										-0-										-0-																														Y										NO RPT																														-0-																													
03 0 K										NO RPT										-0-										-0-										-0-																														Y										NO RPT																														-0-																													
04 0 K										NO RPT										-0-										-0-										-0-																														Y										NO RPT																														-0-																													
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2																				WELL #: 2										RRCID -> 215192										COMPL. DATE 11/19/2005										TOTAL DEPTH 11123										PERF.10982 - 10752																																																																															
11 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
12 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
01 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
02 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
03 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													
04 14B2 EXT										-0-										-0-										-0-										-0-																														Y										-0-																														-0-																													

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		14	RRCID -> 216006	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.10548 - 10676
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.10554 - 10716
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID -> 225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10524 - 10636
11	4710 X	3516	-0-	-1194	-0-	3487	2	29 9	Y	26	100 1 38
12	4867 X	2642	-0-	-2225	-0-	2581	2	61 9	Y	55	93
01	4867 X	1996	-0-	-2871	-0-	1938	2	58 9	Y	53	101 1 45
02	4060 X	2566	-0-	-1494	-0-	2524	2	42 9	Y	38	83
03	3968 X	2862	-0-	-1106	-0-	2832	2	30 9	Y	27	66 1 44
04	3510 X	2850	-0-	-660	-0-	2827	2	23 9	Y	21	40 1 25
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10620 - 10696
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10644 - 10736
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 290894	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10830 - 10900
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)			30379 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
HICKS EXPLORATION, LLC			102036											
URBANCZYK GU 3			WELL #:	3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10634	- 10732					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 1			WELL #:	3 L	RRCID -> 144629	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10250	- 10564					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426											
TOM "A" GU 3			WELL #:	1 L	RRCID -> 000252	COMPL. DATE 10/22/1957	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10680	- 10780					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3			WELL #:	2 L	RRCID -> 056013	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 11018	PERF. N/A						
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1			WELL #:	2 L	RRCID -> 078972	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10733	- 10741					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	19	-0-	19	38	19	3			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2			WELL #:	3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10698	- 10594					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 3														
//CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA //CONT.// 130426 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726														
11	8010 X	7583	-0-	-427	-0-	-0-	7537	3	46 9	Y	42			272
12	8277 X	7619	-0-	-658	-0-	-0-	7613	3	6 9	Y	5			277
01	8277 X	7968	-0-	-309	-0-	-0-	7902	3	66 9	Y	60	106 1		231
02	7476 X	7331	-0-	-145	-0-	-0-	7141	3	190 9	Y	173			404
03	7967 X	7811	-0-	-156	-0-	-0-	7710	3	101 9	Y	92	104 1		392
04	7710 X	7318	-0-	-392	-0-	-0-	7278	3	40 9	Y	36	273 1		155
TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860														
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865														
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)											CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.											//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED							
URBANCZYK GU 3											//CONT.// 130426									
WELL #: 4											RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10457 - 10499			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-					-0-		
URBANCZYK GU 2											WELL #: 5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10750 - 10802	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
SCHUMANN "A"											WELL #: 6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10726 - 10792	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-		
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-		
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-		
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-		
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-		
04		5 N	4	-0-	-1	-0-		4	3			Y	-0-					-0-		
J & D LOGISTICS INC											427414									
RICHTER, H. E.											WELL #: 2		RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 6308 - 6560	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
XTO ENERGY INC.											945936									
TARTT, EMMA ET AL											WELL #: 6 L		RRCID -> 088306		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10735 - 10750	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
HURT, W. T. ET AL											WELL #: 8 L		RRCID -> 143199		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -B-)				//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936									
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		10	RRCID -> 144630		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10737 - 10820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		11-L	RRCID -> 145124		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10805		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
FORT EWELL (WILCOX -A-)						32033 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
TAYLOR, J. M.						837790									
COQUAT, HENDERSON				WELL #:		1	RRCID -> 000258		COMPL. DATE 01/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5142 - 5152		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FOUR MILLS (ELLENBURGER)						32372 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
WHITEHEAD				WELL #:		7301	RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395		PERF.11122 - 11395		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
WHITEHEAD				WELL #:		7401	RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028 - 12206		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
WHITEHEAD				WELL #:		7402	RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800 - 12170		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)				//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
WHITEHEAD				WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
WHITEHEAD				WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
WHITEHEAD 85 G.U. 1				WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376 - 11720							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
WHITEHEAD, F. H.				WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620 - 11902							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
WHITEHEAD				WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11630 - 11722							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
FRANCES HILL (CANYON)				32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
HENRY PETROLEUM LLC				378641															
HILL, FRANCES -89-				WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5299 - 5350							
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-					-0-	
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-		2294	2			N	-0-					-0-	
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		1687	2			N	-0-					-0-	
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		1364	2			N	-0-					-0-	
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	2			N	-0-					-0-	
04	870	N	66	-0-	-804	-0-		66	2			N	-0-					-0-	

FRANCES HILL (CANYON)			//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS											
HENRY PETROLEUM LLC			//CONT.//		378641																
HILL, FRANCES -67-			WELL #:		3	RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6086 - 6094									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT				-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
KLM PETROLEUM CORP.										470557											
RDR TURNEY 194										WELL #:		4	RRCID -> 252230		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH N/A		PERF.12484 - 12510	
11	0	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	0	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	0	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LOLOCAV, LLC										506080											
EPPS, HATTIE "D"										WELL #:		4	RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4641 - 5140		
11	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PETEX										659782											
HILL -68-										WELL #:		1 U	RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
UPP OPERATING, LLC										875310											
CANYON RANCH SWD										WELL #:		3	RRCID -> 055621		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 6730		PERF. 4614 - 4629	
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
FRANCES HILL (PENN)										32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC										073306											
WHEAT -108-										WELL #:		1	RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6385 - 6504		
11	538 N	538			-0-	-0-	-0-	538	2				N	-0-					-0-		
12	1229 N	1229			-0-	-0-	-0-	1229	2				N	-0-					-0-		
01	1597 N	1597			-0-	-0-	-0-	1597	2				N	-0-					-0-		
02	1482 N	1482			-0-	-0-	-0-	1482	2				N	-0-					-0-		
03	1114 N	1114			-0-	-0-	-0-	1114	2				N	-0-					-0-		
04	960 N	-0-			-0-	-960	-0-						N	-0-					-0-		

FRANCES HILL (PENN)														CNTY: EDWARDS	
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC															
WHEAT -109-															
WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
HILL -86-															
WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310															
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
HENRY PETROLEUM LLC															
HILL, FRANCIS -85-															
WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A															
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
04	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-				-0-
HILL, FRANCIS -89-															
WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-				-0-
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-				-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-				-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-
04	690 N	40	-0-	-650	-0-	40	2			N	-0-				-0-
WHEAT															
WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308															
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				-0-
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-				-0-
04	300 N	77	-0-	-223	-0-	77	2			N	-0-				-0-
HILL, FRANCES -85-															
WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232															
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-				-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-				-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				-0-
04	630 N	30	-0-	-600	-0-	30	2			N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN) HENRY PETROLEUM LLC WHEAT "108"										//CONT.// 32519 500 //CONT.// 378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
										WELL #: 2		RRCID -> 196224		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6751		PERF. 6440 - 6479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-			-0-				
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529	2			N	-0-			-0-				
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1440	2			N	-0-			-0-				
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222	2			N	-0-			-0-				
03	713 N	593	-0-	-120	-0-		593	2			N	-0-			-0-				
04	690 N	101	-0-	-589	-0-		101	2			N	-0-			-0-				
JOHNSON & LINDLEY, LLC HILL, FRANCES -85-										433771 WELL #: 2		RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-		12	1	413	2	Y	-0-			1				
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-		12	1	436	2	Y	-0-			1				
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-		17	1	584	2	Y	-0-			1				
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-		13	1	415	2	Y	-0-			1				
03	434 N	386	-0-	-48	-0-		386	2			Y	-0-			1				
04	570 N	305	-0-	-265	-0-		305	2			Y	-0-			1				
COX -84-										WELL #: 1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-		26	1	902	2	Y	-0-			3				
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-		22	1	759	2	Y	-0-			3				
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-		19	1	626	2	Y	-0-			3				
02	868 N	658	-0-	-210	-0-		19	1	639	2	Y	-0-			3				
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2			Y	-0-			3				
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	2			Y	-0-			3				
HILL, FRANCES -68-										WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-		11	1	385	2	Y	-0-			-0-				
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-		9	1	315	2	Y	-0-			-0-				
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-		10	1	348	2	Y	-0-			-0-				
02	336 N	197	-0-	-139	-0-		6	1	191	2	Y	-0-			-0-				
03	310 N	263	-0-	-47	-0-		263	2			Y	-0-			-0-				
04	360 N	268	-0-	-92	-0-		268	2			Y	-0-			-0-				
TEXAS A & M -69-										WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A	
11	1680 N	1406	-0-	-274	-0-		40	1	1366	2	Y	-0-			21				
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		38	1	1310	2	Y	-0-			21				
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		46	1	1539	2	Y	-0-			21				
02	1316 N	1312	-0-	-4	-0-		39	1	1273	2	Y	-0-			21				
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		1	1	1495	2	Y	-0-			21				
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		1	1	1910	2	Y	-0-			21				
TEXAS A & M -63-										WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6360 - 6412	
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		36	1	1231	2	Y	-0-			8				
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		28	1	988	2	Y	-0-			8				
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		33	1	1118	2	Y	-0-			8				
02	1176 N	966	-0-	-210	-0-		28	1	938	2	Y	-0-			8				
03	1023 N	886	-0-	-137	-0-		1	1	885	2	Y	-0-			8				
04	1110 N	1096	-0-	-14	-0-		1096	2			Y	-0-			8				

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-															//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS //CONT.// 433771 WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
11	3120 X	2615	-0-	-0-	-505	-0-		74	1	2541	2	Y	-0-					28											
12	3224 X	2183	-0-	-0-	-1041	-0-		61	1	2122	2	Y	-0-					28											
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	3205	2	Y	-0-					28											
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	4813	2	Y	-0-					28											
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	3230	2	Y	-0-					28											
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	4212	2	Y	-0-					28											
TEXAS A & M -69-																													
WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																													
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1844	2	Y	-0-					14											
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	1389	2	Y	-0-					14											
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1861	2	Y	-0-					14											
02	1624 N	1461	-0-	-0-	-163	-0-		43	1	1418	2	Y	-0-					14											
03	1426 N	1102	-0-	-0-	-324	-0-		1	1	1101	2	Y	-0-					14											
04	1740 N	1708	-0-	-0-	-32	-0-		1708	2			Y	-0-					14											
COX, L. L. -70-																													
WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A																													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
COX, L. L. -83-																													
WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																													
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1704	2	Y	-0-					14											
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	1243	2	Y	-0-					14											
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1539	2	Y	-0-					14											
02	1540 N	1377	-0-	-0-	-163	-0-		41	1	1336	2	Y	-0-					14											
03	1271 N	934	-0-	-0-	-337	-0-		934	2			Y	-0-					14											
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-		1533	2			Y	-0-					14											
EPPS-TEXAS A & M -47-																													
WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A																													
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	905	2	Y	-0-					5											
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	825	2	Y	-0-					5											
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1005	2	Y	-0-					5											
02	868 N	748	-0-	-0-	-120	-0-		22	1	726	2	Y	-0-					5											
03	837 N	795	-0-	-0-	-42	-0-		795	2			Y	-0-					5											
04	930 N	858	-0-	-0-	-72	-0-		858	2			Y	-0-					5											
TEXAS A & M -63-																													
WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A																													
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	57	2	Y	-0-					-0-											
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	60	2	Y	-0-					-0-											
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	81	2	Y	-0-					-0-											
02	56 N	34	-0-	-0-	-22	-0-		1	1	33	2	Y	-0-					-0-											
03	62 N	57	-0-	-0-	-5	-0-		57	2			Y	-0-					-0-											
04	90 N	50	-0-	-0-	-40	-0-		50	2			Y	-0-					-0-											
COX, L. L. -84-																													
WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A&M "62"											//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
											RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6417 - 6475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	3030 X	2869	-0-	-161	-0-			82	1	2787	2	Y	-0-						28		
12	3131 X	3026	-0-	-105	-0-			84	1	2942	2	Y	-0-						28		
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-			91	1	3073	2	Y	-0-						28		
02	2744 X	2375	-0-	-369	-0-			70	1	2305	2	Y	-0-						28		
03	3038 X	2518	-0-	-520	-0-			1	1	2517	2	Y	-0-						28		
04	3060 X	2546	-0-	-514	-0-			1	1	2545	2	Y	-0-						28		
HILL, FRANCES "85"				WELL #: 6		RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6044 - 6098									
11	420 N	378	-0-	-42	-0-			11	1	367	2	Y	-0-						1		
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-			11	1	377	2	Y	-0-						1		
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-			11	1	379	2	Y	-0-						1		
02	364 N	265	-0-	-99	-0-			8	1	257	2	Y	-0-						1		
03	403 N	352	-0-	-51	-0-			352	2			Y	-0-						1		
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-			425	2			Y	-0-						1		
TEXAS A & M "69"				WELL #: 2		RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6140 - 6382									
11	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-			40	1	1366	2	Y	-0-						12		
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-			38	1	1346	2	Y	-0-						12		
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-			27	1	912	2	Y	-0-						12		
02	1316 N	1098	-0-	-218	-0-			32	1	1066	2	Y	-0-						12		
03	1395 N	1317	-0-	-78	-0-			1	1	1316	2	Y	-0-						12		
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-			1	1	2467	2	Y	-0-						12		
LOLOCAV, LLC EPPS, HATTIE "D"				506080 WELL #: 1		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
PETEX HILL -68-				659782 WELL #: 1 L		RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6308 - 6540									
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-			319	2			N	-0-						-0-		
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-			1190	2			N	-0-						-0-		
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-			1803	2			N	-0-						-0-		
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-			1154	2			N	-0-						-0-		
03	868 N	497	-0-	-371	-0-			497	2			N	-0-						-0-		
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-							N	-0-						-0-		
WHEAT -109-				WELL #: 1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A									
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-			155	2			N	-0-						-0-		
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-			566	2			N	-0-						-0-		
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-			872	2			N	-0-						-0-		
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-			558	2			N	-0-						-0-		
03	279 N	240	-0-	-39	-0-			240	2			N	-0-						-0-		
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							N	-0-						-0-		

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
PETEX		//CONT.// 659782														
HILL -86-		WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPP OPERATING, LLC				875310												
CANYON RANCH				WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A				
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
CANYON RANCH				WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379		PERF. N/A				
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
CANYON RANCH				WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280		PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANYON RANCH				WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998		PERF. N/A				
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
CANYON RANCH				WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364		PERF. 5944 - 6047				
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)													32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC													378641									
HILL, FRANCES -67-													WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901		PERF. 6656 - 6684	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-					
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-					
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-					
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-					
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-					
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-					
HILL, FRANCES -66-													WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6619 - 6832	
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-					
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-					
01		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-					
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-					
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-					
04		480 N	52	-0-	-428	-0-	52	2			N	-0-					-0-					
HILL, FRANCES -66-													WELL #: 3		RRCID -> 164929		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6676 - 6682	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
INDIGO PETROLEUM, LLC													423832									
MAYFIELD "A"													WELL #: 2H		RRCID -> 265909		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 7595 - 7605	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
JOHNSON & LINDLEY, LLC													433771									
TEXAS A & M -63-													WELL #: 1		RRCID -> 176803		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 6268 - 6654	
11		1710 N	1672	-0-	-38	-0-	48	1	1624	2	Y	-0-					13					
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	44	1	1551	2	Y	-0-					13					
01		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	63	1	2115	2	Y	-0-					13					
02		1540 N	1401	-0-	-139	-0-	41	1	1360	2	Y	-0-					13					
03		1581 N	1157	-0-	-424	-0-	1	1	1156	2	Y	-0-					13					
04		1650 N	938	-0-	-712	-0-	938	2			Y	-0-					13					
LAKESHORE OPERATING, LLC													483460									
HOLMAN-FAGAN 44													WELL #: 1		RRCID -> 171797		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6941 - 7068	
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-					
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	160	1	490	3	N	-0-					-0-					
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	59	1	592	3	N	-0-					-0-					
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	N	-0-					-0-					
03		527 N	425	-0-	-102	-0-	44	1	381	3	N	-0-					-0-					
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-					

FRANCES HILL (PENN, LOWER)														CNTY: EDWARDS	
LAKESHORE OPERATING, LLC															
HOLMAN-FAGAN "44"															
		//CONT.//		32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		483460											
		WELL #:		2		RRCID -> 172427		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6887 - 7200			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
03		11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
04		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXAKOMA E & P, LLC															
TURNERY															
				844133		WELL #:		1A		RRCID -> 159577		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL															
				WELL #:		2		RRCID -> 159863		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635			
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	53	1	155	3	N	-0-			-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	N	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	1	3	N	-0-			-0-
04		270 N	70	-0-	-200	-0-	314	5	46	3	N	-0-			-0-
							24	1							
UNIVERSITY LANDS 64															
				WELL #:		1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
UNIVERSITY LANDS 45															
				WELL #:		1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897			
11	1950	X	369	-0-	-1581	-0-	369	3			N	-0-			40
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	732	1	2151	3	N	-0-			40
01	3100	N	3198	-0-	98	-0-	272	1	2926	3	N	-0-			40
02	2645	N	2547	-0-	-98	-0-	219	1	2328	3	N	-0-			40
03	2883	N	1585	-0-	-1298	-0-	155	1	1430	5	N	-0-			40
04	2850	X	147	-0-	-2703	-0-	51	1	96	3	N	-0-			40
UNIVERSITY LANDS 45															
				WELL #:		4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069			
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	273	1	800	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	678	-0-	-376	-0-	58	1	620	3	N	-0-			-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	438	-0-	-616	-0-	43	3	395	5	N	-0-			-0-
04	660	N	32	-0-	-628	-0-	11	1	21	3	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)				//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
TEXAKOMA E & P, LLC				//CONT.// 844133															
HOLMAN-FAGAN				WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 6876 - 6915							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		210 N	107	-0-	-103	-0-			107 3			N	-0-						37
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-			192 1			N	-0-						37
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-			69 1		562 3	N	-0-						37
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					744 3	N	-0-						37
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-						37
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-						37
UNIVERSITY LANDS 45				WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6830 - 7086							
11		2100 X	383	-0-	-1717	-0-			383 3			N	-0-						40
12		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-			677 1		1988 3	N	-0-						40
01		3100 N	3367	-0-	267	267			286 1		3081 3	N	-0-						40
02		2800 N	2595	-0-	-205	62			223 1		2372 3	N	-0-						40
03		2666 N	1728	-0-	-938	-0-			169 1		1559 3	N	-0-						40
04		2970 X	139	-0-	-2831	-0-			48 1		91 3	N	-0-						40
HOLMAN-FAGAN				WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6879 - 7102							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		T. A.	3	-0-	3	3			1 1		2 3	N	-0-						-0-
UNIVERSITY LANDS 63				WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 6900 - 6909							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HOLMAN-FAGAN				WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6958 - 7003							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-						20
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-			61 1		653 3	N	-0-						20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
HOLMAN-FAGAN				WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7069 - 7094							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HOLMAN-FAGAN				WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6836 - 6876							
11		150 N	107	-0-	-43	-0-			107 3			N	-0-						-0-
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-			204 1		601 3	N	-0-						-0-
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-			77 1		829 3	N	-0-						-0-
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-			63 1		667 3	N	-0-						-0-
03		806 N	506	-0-	-300	-0-			50 1		456 3	N	-0-						-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-						-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)			//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
TEXAKOMA E & P, LLC			//CONT.//		844133										
HOLMAN-FAGAN			WELL #:		4102	RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6952 - 7020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230 X	721	-0-	-3509	-0-		721	3			N	-0-			39
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-		1416	1	4157	3	N	-0-			39
01	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-		507	1	5459	3	N	-0-			39
02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-		363	1	3871	3	N	-0-			39
03	5053 X	3019	-0-	-2034	-0-		284	1	2611	3	N	113			152
							124	9							
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-						N	-0-			152
HOLMAN-FAGAN			WELL #:		2401	RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7142 - 7160			
11	270 N	180	-0-	-90	-0-		180	3			N	-0-			-0-
12	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-		370	1	1085	3	N	-0-			-0-
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		139	1	1493	3	N	-0-			-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		100	1	1069	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	810	-0-	-368	-0-		79	1	731	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	370	-0-	-770	-0-		128	1	242	3	N	-0-			-0-
GAS-X, S, (WALES)			34149 475		660964	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
PETROTX OPERATING, LLC			WELL #:		9	RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 6006 - 6010			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT			-0-
MORRILL			WELL #:		1R	RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6286 - 6328			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)			34152 075		622657	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
OMEGA ENERGY, LLC			WELL #:		1X	RRCID -> 220046		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 4364		PERF. 4172 - 4203			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54
GATES CATARINA			34200 500		499978	ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			WELL #:		3224	RRCID -> 076695		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5124 - 5142			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GAUSE		34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM							
CXL ENERGY LLC		195770													
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)					34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
COMSTOCK ENERGY, LLC					170037										
CMAJDALKA 62					WELL #: 1		RRCID -> 232692		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766				
11	3270	X	2687	-0-	-583	-0-		2687	3		N	-0-			-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-		3693	3		N	-0-			-0-
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-		3321	3		N	-0-			-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-		2567	3		N	-0-			-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			-0-
CMAJDALKA 59					WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796				
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-		299	3		N	-0-			-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-		410	3		N	-0-			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-		369	3		N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-		286	3		N	-0-			-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARR 59					WELL #: 1H		RRCID -> 233815		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
DAVIS					WELL #: 3001		RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
FIVE C RANCH		WELL #:		6301	RRCID ->	207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL	DEPTH	8850	PERF.	8497 -	8691				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DAVIS				WELL #:		7701	RRCID ->	207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL	DEPTH	7524	PERF.	7160 -	7260		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
FIVE C RANCH				WELL #:		6302	RRCID ->	209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL	DEPTH	8952	PERF.	8506 -	8730		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SHAW				WELL #:		7101	RRCID ->	211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8652 -	8733		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DAVIS				WELL #:		902	RRCID ->	220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7248 -	7284		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FIVE C RANCH				WELL #:		5802	RRCID ->	223628	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	8536 -	8594		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SHAW				WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	9340 -	11525		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603 PERF. 8874 - 10780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245 PERF. 7444 - 9645
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775 PERF. 9338 - 10979
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GOLDMAN (CANYON)		35627 075		712930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
RIO-TEX, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966 PERF. 6544 - 6666
GREER, JAMES L.										
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					-0-
12	8517 X	-0-	-0-	-0-	-0-	511 1	8006 2	N	-0-	-0-
01	5953 X	-0-	-0-	-0-	-0-	357 1	5596 2	N	-0-	-0-
02	3257 X	-0-	-0-	-0-	-0-	196 1	3061 2	N	-0-	-0-
03	4650 X	-0-	-0-	-2447	-0-	132 1	2071 2	N	-0-	-0-
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT	-0-
GOOSE EGG, S. (PETTUS)		35875 280		266906	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN	
FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3324 - 3328
BAKER "4"										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)		36644 330		502771	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 5396 - 5404
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GREEN BRANCH (6100)														
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.														
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE														
WELL #: 1					36644 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
RRCID -> 074318					502771	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH 6550				PERF. 6109 - 6195			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GREEN BRANCH, SE.(6200)														
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.														
STS MCJUNKIN "G"														
WELL #: 1					36649 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
RRCID -> 165528					502771	COMPL. DATE 07/04/1997	TOTAL DEPTH 6350				PERF. 6202 - 6217			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HGL (GEORGETOWN)														
WALKER, W. T., JR.														
WALKER, W. T. JR.														
WELL #: 1					37630 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT			
RRCID -> 107516					892795	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 7350				PERF. 6724 - 6776			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)														
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.														
HAGIST RANCH														
WELL #: 1					37997 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
RRCID -> 074721					745850	COMPL. DATE 07/03/1977	TOTAL DEPTH 3057				PERF. 1156 - 1170			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)														
KIRKWOOD & MORGAN, INC.														
HAGIST RANCH														
WELL #: 1					37997 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
RRCID -> 000267					469710	COMPL. DATE 01/08/1957	TOTAL DEPTH 6730				PERF. 6622 - 6629			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
ACKER														
WELL #: 1					RRCID -> 099939					COMPL. DATE 01/27/1982				
TOTAL DEPTH 11005					PERF. 7456 - 7466					CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
ACKER UNIT														
WELL #: 4					RRCID -> 210339					COMPL. DATE 05/15/2005				
TOTAL DEPTH 9700					PERF. 8230 - 8236					CNTY: MCMULLEN				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
ACKER UNIT NO. 3														
WELL #: 3					RRCID -> 133548					COMPL. DATE 12/29/1989				
TOTAL DEPTH 9700					PERF. 8438 - 8451					CNTY: MCMULLEN				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HAMMOND (OLMOS SAND)														
ARRCO OPERATING, LLC														
HAMMOND, ADA E. -A-														
WELL #: 2					RRCID -> 049117					COMPL. DATE 11/02/1970				
TOTAL DEPTH 3450					PERF. 2982 - 3018					CNTY: ZAVALA				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210						N	NO RPT		-0-
ADA HAMMOND HEIRS														
WELL #: 1					RRCID -> 290040					COMPL. DATE 03/22/2018				
TOTAL DEPTH 3410					PERF. 2919 - 2971					CNTY: LA SALLE				
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-		-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5				N	-0-		-0-
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
AGERON ENERGY, LLC														
SCHOOLFIELD														
WELL #: 2H					RRCID -> 289917					COMPL. DATE 06/10/2022				
TOTAL DEPTH 11688					PERF. 11840 - 22399					CNTY: LA SALLE				
11	50670 X	39281	-0-	-11389	-0-	2564	1	36717	2		N	-0-		-0-
12	52359 X	36855	-0-	-15504	-0-	1805	1	35050	2		N	-0-		-0-
01	52359 X	33762	-0-	-18597	-0-	1667	1	32095	2		N	-0-		-0-
02	41608 X	30034	-0-	-11574	-0-	30034	2				N	-0-		-0-
03	44857 X	32007	-0-	-12850	-0-	211	1	31796	2		N	-0-		-0-
04	39270 X	31654	-0-	-7616	-0-	1622	1	30032	2		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625														
MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	26724 X	26724	-0-	-0-	-0-	1744	1	24980	2	N	-0-			-0-
12	26321 X	26321	-0-	-0-	-0-	1289	1	25032	2	N	-0-			-0-
01	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	1133	1	21810	2	N	-0-			-0-
02	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	21414	2			N	-0-			-0-
03	23597 X	23597	-0-	-0-	-0-	155	1	23442	2	N	-0-			-0-
*04	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	1133	1	20975	2	N	-0-			-0-
SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896														
11	44940 X	40620	-0-	-4320	-0-	2652	1	37968	2	N	-0-			-0-
12	44361 X	41341	-0-	-3020	-0-	2024	1	39317	2	N	-0-			-0-
01	42811 X	39972	-0-	-2839	-0-	1974	1	37998	2	N	-0-			-0-
02	37912 X	35438	-0-	-2474	-0-	35438	2			N	-0-			-0-
03	41974 X	37862	-0-	-4112	-0-	249	1	37613	2	N	-0-			-0-
04	40620 X	36272	-0-	-4348	-0-	1858	1	34414	2	N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583														
11	71730 X	53509	-0-	-18221	-0-	53509	2			N	-0-			-0-
12	70153 X	50200	-0-	-19953	-0-	50200	2			N	-0-			-0-
01	65720 X	52394	-0-	-13326	-0-	3184	1	49210	2	N	-0-			-0-
02	55832 X	40959	-0-	-14873	-0-	2062	1	38897	2	N	-0-			-0-
*03	58373 X	37909	-0-	-20464	-0-	92	1	37817	2	N	-0-			-0-
04	53520 X	39443	-0-	-14077	-0-	406	1	39037	2	N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976														
11	122790 X	92124	-0-	-30666	-0-	92124	2			N	-0-			-0-
12	119474 X	79933	-0-	-39541	-0-	79933	2			N	-0-			-0-
01	113057 X	73428	-0-	-39629	-0-	4463	1	68965	2	N	-0-			-0-
02	97104 X	58713	-0-	-38391	-0-	2956	1	55757	2	N	-0-			-0-
*03	102641 X	76498	-0-	-26143	-0-	185	1	76313	2	N	-0-			-0-
04	92130 X	77268	-0-	-14862	-0-	795	1	76473	2	N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN WELL #: 203H RRCID -> 299305 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13000 - 22067														
02	0	20695	-0-	20695	20695	821	1	19874	2	N	-0-			-0-
03	0	339279	-0-	339279	359974	821	1	338458	2	N	-0-			-0-
*04	682833 X	322859	-0-	-359974	-0-	3323	1	319536	2	N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN WELL #: 204H RRCID -> 299335 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12451 PERF.13106 - 23455														
02	0	12253	-0-	12253	12253	486	1	11767	2	N	-0-			-0-
03	0	419110	-0-	419110	431363	1015	1	418095	2	N	-0-			-0-
04	918367 X	487004	-0-	-431363	-0-	5013	1	481991	2	N	-0-			-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059 STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059							
STS SOUTH		WELL #:		15H		RRCID -> 295291		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408							
STS		WELL #:		1		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2025											

DONNELL		WELL #:		1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025											

MARTIN J. C., 1850		WELL #:		1H		RRCID -> 251771		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450	
11	1110 X	616	-0-	-494	-0-	10 1	606 3	N	-0-		78
12	1147 X	698	-0-	-449	-0-	10 1	622 3	N	55	55 1	78
						5 4	61 9				
01	1147 X	76	-0-	-1071	-0-	1 1	51 3	N	-0-		78
						24 4					
02	672 X	180	-0-	-492	-0-	3 1	177 3	N	-0-		78
*03	852 X	852	-0-	-0-	-0-	8 1	455 3	N	-0-		78
						389 4					
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	4 1	224 3	N	3		81
						1019 4	3 9				

STS		WELL #:		3H		RRCID -> 251818		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED																			
STS-A										//CONT.// 085408																			
										WELL #: 1H RRCID -> 252769										COMPL. DATE 06/19/2009									
																				TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE										
11	3480 X	3154	-0-	-326	-0-	50	1	3104	3	N	-0-								-0-										
12	3596 X	3491	-0-	-105	-0-	58	1	3433	3	N	-0-								-0-										
01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	95	1	5565	3	N	-0-								-0-										
						1	4																						
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	76	1	4406	3	N	-0-								-0-										
*03	3503 X	3377	-0-	-126	-0-	58	1	3319	3	N	-0-								-0-										
04	3480 X	2943	-0-	-537	-0-	52	1	2891	3	N	-0-								-0-										
STS										WELL #: 2H RRCID -> 254322										COMPL. DATE 10/02/2009									
																				TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569									
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-								57										
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-								57										
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-								57										
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-								57										
*03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-								57										
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-					N	-0-								160										
						55	1	3078	3																				
						113	9																						
CAROLINE PIELOP										WELL #: 3H RRCID -> 254442										COMPL. DATE 11/24/2009									
																				TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867									
11	7650 X	6421	-0-	-1229	-0-	102	1	6300	3	Y	17								70										
						19	9																						
12	7905 X	7315	-0-	-590	-0-	121	1	7187	3	Y	6	16	0		9	1			51										
						7	9																						
01	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	183	1	10655	3	Y	14	19	1						46										
						2	4	15	9																				
02	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	156	1	9017	3	Y	31								77										
						34	9																						
*03	7316 X	6578	-0-	-738	-0-	114	1	6464	3	Y	-0-								77										
04	7980 X	4816	-0-	-3164	-0-	84	1	4701	3	Y	28								105										
						31	9																						
CAROLINE PIELOP										WELL #: 4H RRCID -> 254447										COMPL. DATE 01/05/2010									
																				TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309									
11	14160 X	12375	-0-	-1785	-0-	198	1	12158	3	Y	17								74										
						19	9																						
12	14632 X	14465	-0-	-167	-0-	240	1	14217	3	Y	7	17	0		10	1			54										
						8	9																						
01	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	261	1	15251	3	Y	14	20	1						48										
						3	4	15	9																				
02	12012 X	11114	-0-	-898	-0-	191	1	10889	3	Y	31								79										
						34	9																						
*03	14477 X	12818	-0-	-1659	-0-	224	1	12594	3	Y	-0-								79										
04	15030 X	12947	-0-	-2083	-0-	228	1	12674	3	Y	28								107										
						14	4	31	9																				
CAROLINE PIELOP UNIT 2										WELL #: 2H RRCID -> 254449										COMPL. DATE 05/01/2014									
																				TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080									
11	5700 X	5607	-0-	-93	-0-	87	1	5356	3	N	149	66	1						146										
						164	9																						
12	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	87	1	5171	3	N	62	60	1						148										
						68	9																						
01	5518 X	4781	-0-	-737	-0-	81	1	4699	3	N	-0-	75	1						73										
						1	4																						
02	5236 X	3868	-0-	-1368	-0-	67	1	3750	3	N	46	103	1						16										
						51	9																						
*03	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	111	1	6279	3	N	-0-								16										
04	5610 X	4907	-0-	-703	-0-	86	1	4821	3	N	-0-								16										

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1335

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED									
STS															//CONT.// 085408									
WELL #: 4H															RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594																								
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2741	3	N	409	279	1		160								
							450	9																
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2831	3	N	431	82	0	421	88								
							474	9																
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2784	3	N	382	425	1		45								
							420	9																
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	2461	3	N	422	149	0	283	35								
							464	9																
*03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2898	3	N	418	149	0	236	68								
							99	4	460	9														
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	2398	3	N	368	173	0	88	175								
							84	4	405	9														
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871																								
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	1237	3	N	223	220	1		260								
							4	4	245	9														
12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	727	1	1663	3	N	110	187	1		183								
							5	4	121	9														
01	3100 N	3774	-0-	674	674	674	723	1	2808	3	N	215	203	1		195								
							6	4	237	9														
02	2800 N	2441	-0-	-359	315	315	435	1	1745	3	N	228	321	1		102								
							10	4	251	9														
*03	2511 N	1871	-0-	-640	-0-	-0-	32	1	1592	3	N	222	152	1		172								
							3	4	244	9														
04	2790 X	883	-0-	-1907	-0-	-0-	11	1	573	3	N	270	179	1		263								
							2	4	297	9														
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732																								
11	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	6796	3	Y	249	240	1		50								
							274	9																
12	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	8459	3	Y	266	300	1		16								
							293	9																
01	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	5637	3	Y	148	108	1		56								
							1	4	163	9														
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	3778	3	Y	263	294	1		25								
							289	9																
*03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	4736	3	Y	200	161	1		64								
							220	9																
04	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	4883	3	Y	199	104	0	102	57								
							219	9																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 39744 500									
PIEOP, CAROLINE												//CONT.// 085408									
												WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	19170	X	14842	-0-	-4328	-0-		234	1	14593	3	N		14					72		
								15	9												
12	19809	X	16571	-0-	-3238	-0-		273	1	16269	3	N		26					98		
								29	9												
01	19809	X	16887	-0-	-2922	-0-		284	1	16578	3	N		21	54	1			65		
								2	4	23	9										
02	17892	X	15992	-0-	-1900	-0-		277	1	15669	3	N		42					107		
								46	9												
*03	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-		374	1	21173	3	N		88					195		
								26	4	97	9										
04	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-		313	1	17406	3	N		-0-					195		
LOWE												WELL #:		1H	RRCID -> 257538	COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL	DEPTH 12612	PERF.12427	- 18195
11	1410	X	1203	-0-	-207	-0-		18	1	1111	3	N		67	51	1			78		
								74	9												
12	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-		25	1	1466	3	N		-0-	10	0	60	1	8		
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-		46	1	2703	3	N		165	113	1			60		
								182	9												
02	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-		26	1	1494	3	N		43					103		
								47	9												
*03	1488	X	1486	-0-	-2	-0-		26	1	1459	3	N		1	87	1			17		
								1	9												
04	2850	N	1576	-0-	-1274	-0-		24	1	1364	3	N		171	188	1			-0-		
								188	9												
LOWE												WELL #:		3H	RRCID -> 257679	COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL	DEPTH 12499	PERF.12522	- 17468
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					67		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					67		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					67		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					67		
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					67		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					67		
BROWN-TRUSTS												WELL #:		2H	RRCID -> 257681	COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL	DEPTH 11130	PERF.11411	- 16604
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-		56	1	3455	3	Y		152	160	1			30		
								167	9												
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-		54	1	3237	3	Y		123	146	1			7		
								135	9												
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-		53	1	3135	3	Y		148	99	1			56		
								163	9												
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-		48	1	2733	3	Y		230	264	1			22		
								253	9												
*03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-		57	1	3229	3	Y		165	134	1			53		
								47	4	182	9										
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-		53	1	2954	3	Y		143	81	0	74	1	41		
								40	4	157	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BROWN DISTRIBUTING													//CONT.// 39744 500 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
													WELL #:		2H	RRCID ->	258106	COMPL.	DATE	07/27/2010	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.12068	-	17730
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	9030	X	7758	-0-		-1272		-0-			124	1	7634	3	N	-0-					22					
12	9331	X	7964	-0-		-1367		-0-			132	1	7832	3	N	-0-					22					
01	9331	X	7871	-0-		-1460		-0-			131	1	7739	3	N	-0-					22					
											1	4														
02	7952	X	6718	-0-		-1234		-0-			116	1	6602	3	N	-0-					22					
*03	8525	X	7527	-0-		-998		-0-			130	1	7397	3	N	-0-					22					
04	7770	X	6859	-0-		-911		-0-			121	1	6738	3	N	-0-					22					
BELLows-MEUTH													WELL #:		1H	RRCID ->	258203	COMPL.	DATE	10/22/2010	TOTAL	DEPTH	11008	PERF.10928	-	15887
11	6512	X	6512	-0-		-0-		-0-			104	1	6408	3	N	-0-		21	1		189					
12	6479	X	6479	-0-		-0-		-0-			106	1	6259	3	N	104		153	1		140					
											114	9														
01	6401	X	6401	-0-		-0-		-0-			106	1	6255	3	N	32		20	1		152					
											5	4	35	9												
02	7550	X	7550	-0-		-0-		-0-			127	1	7423	3	N	-0-		15	1		137					
*03	6727	X	6258	-0-		-469		-0-			109	1	6149	3	N	-0-					137					
04	6510	X	5201	-0-		-1309		-0-			91	1	5110	3	N	-0-					137					
STS													WELL #:		6H	RRCID ->	258270	COMPL.	DATE	10/17/2010	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.11138	-	17081
11	88	N	88	-0-		-0-		-0-			1	1	57	3	N	27		47	1		107					
											30	9														
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	18					125					
01	310	N	-0-	-0-		-310		-0-							N	15					140					
02	95	N	95	-0-		-0-		-0-			1	1	77	3	N	15					155					
											17	9														
*03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					155					
04	861	N	861	-0-		-0-		-0-			13	1	721	3	N	93					248					
											25	4	102	9												
BROWN-TRUSTS 3H													WELL #:		3H	RRCID ->	258271	COMPL.	DATE	07/18/2010	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.11362	-	17615
11	12489	X	12489	-0-		-0-		-0-			194	1	11955	3	N	309		340	1		177					
											340	9														
12	23	X	23	-0-		-0-		-0-			23	3			N	-0-					177					
01	844	X	844	-0-		-0-		-0-			14	1	772	3	N	-0-					177					
											58	4														
02	6414	X	6414	-0-		-0-		-0-			110	1	6254	3	N	45		134	1		88					
											50	9														
*03	9010	X	9010	-0-		-0-		-0-			148	1	8411	3	N	326		147	1		267					
											92	4	359	9												
04	9500	X	9500	-0-		-0-		-0-			158	1	8824	3	N	378		372	1		273					
											102	4	416	9												
STS													WELL #:		8H	RRCID ->	258421	COMPL.	DATE	11/04/2010	TOTAL	DEPTH	10699	PERF.11044	-	17814
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	122		122	1		-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-					
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
LOWE				WELL #:	2H	RRCID	-> 258750	COMPL.	DATE 10/01/2010	TOTAL	DEPTH 12239	PERF.12141	- 16725					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-			27 13 4	1693 233 9	3	N	212	182 1					198
12	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-			34 12 4	2009 251 9	3	N	228	55 0	180 1				191
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-			32 14 4	1900 394 9	3	N	358	306 1					243
02	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-			27 13 4	1574 176 9	3	N	160	203 1					200
*03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-			33 15 4	1871 180 9	3	N	164	178 0	5 1				181
04	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-			29 13 4	1611 209 9	3	N	190	43 1					328
BROWN DISTRIBUTING					WELL #:	1H	RRCID	-> 258900	COMPL.	DATE 08/24/2010	TOTAL	DEPTH 11664	PERF.11666	- 17637				
11	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-			131 1	8144 3	3	N	-0-						28
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-			59 1	3445 3	3	N	-0-						28
01	806 X	671	-0-	-135	-0-			10 1	591 3	3	N	-0-						28
02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-			70 4				-0-						28
*03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-			25 1	1483 3	3	N	-0-						28
04	780 X	35	-0-	-745	-0-			66 1	3769 3	3	N	-0-						28
JC MARTIN					WELL #:	3H	RRCID	-> 259550	COMPL.	DATE 06/06/2010	TOTAL	DEPTH 10615	PERF.11090	- 16071				
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-			72 1	4472 3	3	N	4						17
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-			73 4	4 9			-0-						17
01	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-			55 1	3277 3	3	N							18
02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-			61 4				1						18
02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-			73 1	4322 3	3	N	1						18
02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-			122 4	1 9									18
02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-			74 1	4235 3	3	N	62	70 1					10
*03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-			120 4	68 9									12
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-			84 1	4736 3	3	N	2						12
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-			86 4	2 9									12
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-			80 1	4451 3	3	N	6						18
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-			85 4	7 9									18
WOODWARD G.U.					WELL #:	1H	RRCID	-> 260065	COMPL.	DATE 07/07/2010	TOTAL	DEPTH 13271	PERF.13128	- 18217				
11	1020 X	615	-0-	-405	-0-			9 1	565 3	3	N	37						52
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			41 9										52
01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-			81 1	4806 3	3	N	5	81 1					57
02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-			7 4	117 9			106						82
*03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-			30 1	1686 3	3	N	-0-						82
04	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-			38 1	2163 3	3	N	129	76 1					135
04	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-			34 4	142 9									135
04	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-			33 1	1858 3	3	N	-0-						135

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY																
STS-A																
WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6840 X	5429	-0-	-1411	-0-	87	1	5340	3	N	-0-					110
						2	4									
12	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					110
01	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					110
02	6020 X	2276	-0-	-3744	-0-	37	1	2239	3	N	-0-					110
*03	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	165	1	9382	3	N	-0-					110
04	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	132	1	7351	3	N	-0-					110
						1	4									
DONNELL A														WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147		
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	262	227	1			122
						288	9									
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	312	3	N	441	291	0	185	1	87
						485	9									
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	12	1	742	3	N	315	285	1			117
						347	9									
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	N	248	240	1			125
						273	9									
*03	806 N	318	-0-	-488	-0-	5	1	279	3	N	31	83	1			73
						34	9									
04	1080 N	915	-0-	-165	-0-	8	1	438	3	N	426	304	1			195
						469	9									
NICHOLS														WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343		
11	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	94	1	5825	3	N	-0-					-0-
12	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	99	1	5866	3	N	-0-					-0-
01	5115 X	4816	-0-	-299	-0-	80	1	4735	3	N	-0-					-0-
						1	4									
02	5516 X	5357	-0-	-159	-0-	92	1	5265	3	N	-0-					-0-
*03	6107 X	5609	-0-	-498	-0-	97	1	5512	3	N	-0-					-0-
04	5910 X	5430	-0-	-480	-0-	96	1	5334	3	N	-0-					-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5														WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491		
11	22260 X	19727	-0-	-2533	-0-	309	1	19074	3	N	313	332	1			143
						344	9									
12	23002 X	20304	-0-	-2698	-0-	330	1	19590	3	N	349	400	1			92
						384	9									
01	22289 X	18078	-0-	-4211	-0-	296	1	17436	3	N	312	239	1			165
						3	4	343	9							
02	19180 X	18283	-0-	-897	-0-	308	1	17625	3	N	318	311	1			172
						350	9									
*03	20646 X	18578	-0-	-2068	-0-	316	1	17931	3	N	238	238	1			172
						69	4	262	9							
04	19740 X	17823	-0-	-1917	-0-	308	1	17165	3	N	254	326	1			100
						71	4	279	9							

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1340

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3930 X	3455	-0-	-475	-0-	54 1	3296 3	105 9	1	N	95	95 1		-0-
12	4061 X	3952	-0-	-109	-0-	63 1	3792 3	20 4	1	N	70	70 1		-0-
01	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	139 1	8242 3	1 4	1	N	80	80 1		-0-
02	3668 X	2807	-0-	-861	-0-	47 1	2614 3	146 9	1	N	133	133 1		-0-
*03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	77 1	4356 3	55 1	1	N	-0-			-0-
04	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	145 4	3084 3			N	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
11	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	187 1	11580 3	113 9	1	N	103	70 1		153
12	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	198 1	11745 3	87 9	1	N	79	120 1		112
01	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	194 1	11461 3	6 4	1	N	15			127
02	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	217 1	12579 3	45 9	1	N	41	56 1		112
*03	11315 X	10712	-0-	-603	-0-	182 1	10323 3	96 4	1	N	101	98 1		115
04	10950 X	8920	-0-	-2030	-0-	156 1	8718 3	10 4	1	N	33			148
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
11	6480 X	5151	-0-	-1329	-0-	82 1	5069 3	68 1	1	N	-0-			50
12	6696 X	4109	-0-	-2587	-0-	92 1	4041 3	28 4	1	N	-0-			50
01	6696 X	5540	-0-	-1156	-0-	92 1	5420 3	96 1	1	N	-0-			50
02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	115 1	5459 3	16 4	1	N	-0-			50
*03	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	115 1	6554 3	16 4	1	N	68	66 1		52
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	116 1	75 9			N	-0-			52
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
11	2730 X	2086	-0-	-644	-0-	33 1	2053 3	10 1	1	N	-0-			127
12	2759 X	590	-0-	-2169	-0-	10 1	580 3	25 1	1	N	-0-			127
01	2759 X	1512	-0-	-1247	-0-	25 1	1472 3	3 4	1	N	11			138
02	1960 X	1571	-0-	-389	-0-	27 1	1531 3	13 9	1	N	12			150
*03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	49 1	2772 3	47 1	1	N	-0-			150
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	47 1	2585 3			N	-0-			150

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY																
DONNELL B																
</																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS B		WELL #:		8H	RRCID ->	260603	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.11372	- 15531
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	62 1	460 3	N	211	266	1		63
						1 4	232 9						
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	116 1	23 3	N	166	147	1		82
						73 4	183 9						
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	132 1	31 3	N	159	111	1		130
						27 4	175 9						
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	72 1	378 3	N	182	249	1		63
						26 4	200 9						
*03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	19 1	3 3	N	93	128	1		28
						102 9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				30
STS		WELL #:		13H	RRCID ->	260605	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL	DEPTH	10821	PERF.11036	- 15754
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134			Y	-0-				-0-
01	134 X	-0-	-0-	-134	-0-			Y	253	104	1		149
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	7	1		143
*03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	35	1		108
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-				108
DONNELL C		WELL #:		1H	RRCID ->	260797	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL	DEPTH	11436	PERF.11978	- 16544
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	9 1	520 3	N	331	390	1		103
						364 9							
12	806 N	129	-0-	-677	-0-	1 1	78 3	N	45	111	1		37
						50 9							
01	806 N	62	-0-	-744	-0-	2 3	9 4	N	46				83
						51 9							
02	728 N	148	-0-	-580	-0-	2 1	139 3	N	6	49	1		40
						7 9							
*03	124 N	20	-0-	-104	-0-	3 3	17 9	N	15				55
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				55
BROWN TRUST UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261085	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL	DEPTH	11349	PERF.11335	- 17221
11	5790 X	4940	-0-	-850	-0-	77 1	4733 3	Y	118	118	1		49
						130 9							
12	5766 X	4367	-0-	-1399	-0-	69 1	4147 3	Y	126	129	1		46
						12 4	139 9						
01	5766 X	5370	-0-	-396	-0-	87 1	5146 3	Y	124	152	1		18
						1 4	136 9						
02	5040 X	3977	-0-	-1063	-0-	66 1	3806 3	Y	95				113
						105 9							
*03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	94 1	5313 3	Y	80	173	1		20
						88 9							
04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	90 1	5037 3	Y	144	87	1		77
						158 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
BROWN-TRUSTS															
WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	59	1	3637	3	Y	85	83	1		35
12	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	94	9								
01	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	72	1	4235	3	Y	120	111	1		44
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	132	9								
*03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	71	1	4185	3	Y	124	150	1		18
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	1	4	136	9						
						42	1	2407	3	Y	95				113
						105	9								
						73	1	4140	3	Y	58	156	1		15
						64	9								
						66	1	3706	3	Y	99	61	1		53
						109	9								
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113															
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				230
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	N	-0-				230
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-				230
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	N	-0-				230
*03	217 N	185	-0-	-32	-0-	3	1	182	3	N	-0-				230
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				230
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078															
11	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	142	1	8796	3	N	51				143
12	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	56	9								
01	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	153	1	9071	3	N	59	137	1		65
02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	65	9								
*03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	181	1	10656	3	N	-0-				65
04	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	2	4								
						156	1	9029	3	N	83				148
						91	9								
						157	1	8890	3	N	12	88	1		72
						13	9								
						150	1	8341	3	N	-0-				72
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	68	1		46
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246															
11	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	25	1	1531	3	N	-0-				28
12	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	27	1	1601	3	N	-0-				28
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	34	1	1998	3	N	-0-				28
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	26	1	1478	3	N	-0-				28
*03	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	28	1	1604	3	N	-0-				28
04	1980 N	1597	-0-	-383	-0-	28	1	1569	3	N	-0-				28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
PEEBLES UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050	
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	7	1	466	3	N	157	155	1	35
						173	9							
12	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-			35
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	3	20	9	N	18			53
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			53
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	N	-0-			53
						14	4							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
KRUGER													WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321	
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	35	1	2151	3	N	-0-			-0-
12	2170 N	657	-0-	-1513	-0-	11	1	646	3	N	-0-			-0-
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	44	1	2577	3	N	-0-			-0-
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	39	1	2227	3	N	-0-			-0-
*03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	41	1	2337	3	N	-0-			-0-
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	38	1	2143	3	N	-0-			-0-
ALEXANDER MURPHY													WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951	
11	1080 N	759	-0-	-321	-0-	425	1	88	3	N	224	160	1	221
						246	9							
12	1147 N	577	-0-	-570	-0-	467	1	51	3	N	54	114	1	161
						59	9							
01	961 N	642	-0-	-319	-0-	459	1	18	3	N	150	181	1	130
						165	9							
02	700 N	548	-0-	-152	-0-	348	1	58	3	N	129	117	1	142
						142	9							
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	583	1	184	9	N	167	141	1	168
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	227	162	1	233
EDWARDS A													WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471	
11	4140 X	3292	-0-	-848	-0-	52	1	3206	3	N	31			138
						34	9							
12	3937 X	3218	-0-	-719	-0-	52	1	3109	3	N	52	81	1	109
						57	9							
01	3627 X	2823	-0-	-804	-0-	46	1	2733	3	N	40	66	1	83
						44	9							
02	3276 X	2844	-0-	-432	-0-	48	1	2741	3	N	50			133
						55	9							
*03	3627 X	3073	-0-	-554	-0-	53	1	3009	3	N	10			143
						11	9							
04	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	52	1	2899	3	N	10	85	1	68
						11	9							

PAGE: 1345

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BROWN TRUSTS UNIT 3				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 264016		CAPACITY COMPL. DATE 10/09/2011				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8730 X	8184	-0-	-546	-0-	128 142 9	-0-	7914	3	N	129	136	1	60				
12	9021 X	8635	-0-	-386	-0-	143 1	-0-	8492	3	N	-0-	248	1	60				
01	8959 X	8466	-0-	-493	-0-	136 1	-0-	8073	3	N	233	248	1	45				
02	7896 X	7574	-0-	-322	-0-	1 4	-0-	256	9	N	-0-	121	1	45				
*03	8649 X	8516	-0-	-133	-0-	130 1	-0-	7444	3	N	114	121	1	38				
04	8370 X	8166	-0-	-204	-0-	145 125 9	-0-	8246	3	N	143 159 9	7964	3	N	54	92		
EDWARDS B				WELL #:	2H	RRCID -> 264156	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL DEPTH 11877	PERF.12433	- 17484								
11	1470 N	930	-0-	-540	-0-	13 81 9	-0-	836	3	Y	74	68	1	19				
12	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	19 1	-0-	1078	3	Y	88	69	1	38				
01	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	97 9	-0-	2912	3	Y	31	29	1	40				
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	49 1	-0-	1062	3	Y	50	52	1	38				
*03	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	34 9	-0-	1031	3	Y	117	95	1	60				
04	1680 N	471	-0-	-1209	-0-	19 1	-0-	291	3	Y	159	165	1	54				
PEEBLES UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 264428	COMPL. DATE 12/20/2011	TOTAL DEPTH 10976	PERF.10960	- 16792								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	183	188	1	147				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	43	20	1	170				
01	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	164 1	-0-	9752	3	N	753	683	1	240				
02	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	108 4	-0-	828	9	N	429	434	1	235				
*03	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	1744	3	N	334	432	1	137				
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	95 4	-0-	472	9	N	369	334	1	172				
GLADYS WHEELER				WELL #:	2H	RRCID -> 264460	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12055	PERF.12486	- 17623								
11	2920 N	2057	-0-	-863	-0-	27 331 9	-0-	1699	3	N	301	275	1	134				
12	2542 X	2167	-0-	-375	-0-	30 1	-0-	1773	3	N	331	130	0	115				
01	2542 X	1821	-0-	-721	-0-	364 9	-0-	1579	3	N	190	164	1	141				
02	2296 X	1073	-0-	-1223	-0-	27 1	-0-	209	9	N	14	156	1	133				
*03	2542 X	424	-0-	-2118	-0-	6 4	-0-	894	3	N	148	156	1	133				
04	2100 X	97	-0-	-2003	-0-	16 1	-0-	51 25 4	3	N	111	129	0	146				
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 265078	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 12286	PERF.12642	- 17449								
11	4410 X	4307	-0-	-103	-0-	69 1	-0-	4238	3	N	-0-	30		30				
12	4557 X	4374	-0-	-183	-0-	73 1	-0-	4301	3	N	-0-	30		30				
01	4495 X	4018	-0-	-477	-0-	67 1	-0-	3951	3	N	-0-	30		30				
02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	69 1	-0-	3967	3	N	-0-	30		30				
*03	4464 X	4446	-0-	-18	-0-	77 1	-0-	4369	3	N	-0-	30		30				
04	4320 X	3781	-0-	-539	-0-	66 1	-0-	3715	3	N	-0-	30		30				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY WHEELER MCTEE														CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 085408																	
WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	2250 X	1975	-0-	-275	-0-	29 1	1784 3	N			147	147	1			-0-	
12	2325 X	1749	-0-	-576	-0-	162 9	1611 3	N			101	101	1			-0-	
01	2170 X	1729	-0-	-441	-0-	27 1	1557 3	N			133	133	1			-0-	
02	1960 X	1656	-0-	-304	-0-	111 9	1515 3	N			104	104	1			-0-	
*03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	26 1	2083 3	N			146	146	1			-0-	
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	146 9	2045 3	N			149	149	1			-0-	
						27 1											
						114 9											
						37 1											
						161 9											
						37 1											
						164 9											

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663																	
11	1080 N	848	-0-	-232	-0-	14 1	834 3	Y			-0-					43	
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	33 1	1922 3	Y			-0-					43	
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	31 1	1830 3	Y			4					47	
						4 9											
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	43 1	2490 3	Y			33	38	1			42	
						36 9											
*03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	38 1	2175 3	Y			130	137	1			35	
						27 4	143 9										
04	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	30 1	1692 3	Y			-0-					35	

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891																	
11	2370 N	1975	-0-	-395	-0-	31 1	1932 3	Y			11					37	
						12 9											
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	29 1	1710 3	Y			34	47	1			24	
						37 9											
01	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	25 1	1474 3	Y			9					33	
						10 9											
02	1848 N	1404	-0-	-444	-0-	24 1	1363 3	Y			15					48	
						17 9											
*03	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	30 1	1690 3	Y			-0-	28	1			20	
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	48 1	2631 3	Y			-0-					20	

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475																	
11	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	17 1	1067 3	Y			11					31	
						12 9											
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	20 1	1191 3	Y			27	39	1			19	
						30 9											
01	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	21 1	1263 3	Y			10					29	
						11 9											
02	1036 N	925	-0-	-111	-0-	16 1	892 3	Y			15					44	
						17 9											
*03	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	19 1	1076 3	Y			-0-	26	1			18	
04	1260 N	871	-0-	-389	-0-	15 1	856 3	Y			-0-					18	

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4 1		132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
*03	14B2 EXT	44	-0-	44	44	10	3	34	9	N	31			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-			163
BELLWIS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943														
11	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	87	1	5379	3	N	-0-			83
12	6262 X	4950	-0-	-1312	-0-	83	1	4867	3	N	-0-			83
01	6262 X	2903	-0-	-3359	-0-	50	1	2841	3	N	10			93
						1	4	11	9					
02	5656 X	4756	-0-	-900	-0-	81	1	4651	3	N	22			115
						24	9							
*03	6262 X	5703	-0-	-559	-0-	97	1	5465	3	N	128	98 1		145
						141	9							
04	5460 X	4890	-0-	-570	-0-	86	1	4804	3	N	-0-			145
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912														
11	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	64	1	3982	3	N	6			48
						7	9							
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	68	1	4048	3	N	5			53
						6	9							
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	68	1	4009	3	N	107	130 1		30
						1	4	118	9					
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	63	1	3601	3	N	18			48
						20	9							
*03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	69	1	3917	3	N	32			80
						126	4	35	9					
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	64	1	3530	3	N	10			90
						2	4	11	9					
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255														
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	3	375	9	N	341	311 1		47
12	279 N	89	-0-	-190	-0-	1	1	81	3	N	6			53
						7	9							
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	N	5	29 1		29
						35	4	6	9					
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	N	99	70 1		58
						109	9							
*03	3100 N	3728	-0-	628	628	63	1	3539	3	N	101	57 1		102
						15	4	111	9					
*04	1118 N	490	-0-	-628	-0-	1	1	33	3	N	342	369 1		75
						80	4	376	9					
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733														
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	13	1	805	3	N	-0-			-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	7			7
						8	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4 1		8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 1		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS B															
WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57	68 1		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908															
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3		N	-0-			117
12	364 X	364	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3		N	-0-			117
						60	4								
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3		N	-0-			117
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3		N	-0-			117
*03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	10	1	547	3		N	-0-			117
						14	4								
04	373 X	373	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3		N	-0-			117
						23	4								
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160															
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2024															
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567															
11	1050 N	651	-0-	-399	-0-	11	1	640	3		N	-0-			187
12	899 N	340	-0-	-559	-0-	6	1	334	3		N	-0-			187
01	744 N	495	-0-	-249	-0-	8	1	487	3		N	-0-			187
02	616 N	499	-0-	-117	-0-	9	1	490	3		N	-0-			187
*03	341 N	57	-0-	-284	-0-	1	1	34	3		N	-0-			187
						22	4								
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	6	1	350	3		N	-0-			187
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179															
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			42
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			42
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			42
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			42
*03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY													//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED								
WOOD UNIT 2													//CONT.// 085408								
WELL #:													1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	47	1	2836	3	Y	-0-			36							
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	Y	-0-			36							
01	4371 X	3507	-0-	-864	-0-	58	1	3382	3	Y	60	76 1		20							
						1	4	66	9												
02	3948 X	347	-0-	-3601	-0-	6	1	341	3	Y	-0-			20							
*03	4371 X	2388	-0-	-1983	-0-	39	1	2212	3	Y	101	87 1		34							
						26	4	111	9												
04	3390 X	835	-0-	-2555	-0-	15	1	820	3	Y	-0-			62							

RANCHO LAGO VISTA													WELL #:				3H	RRCID -> 267229	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL DEPTH 12464	PERF.12725 - 18559
11	4050 X	3297	-0-	-753	-0-	53	1	3244	3	N	-0-			27							
12	4185 X	3379	-0-	-806	-0-	56	1	3323	3	N	-0-			27							
01	4185 X	3070	-0-	-1115	-0-	51	1	3019	3	N	-0-			27							
02	3080 X	2630	-0-	-450	-0-	45	1	2585	3	N	-0-			27							
*03	3410 X	2899	-0-	-511	-0-	50	1	2849	3	N	-0-			27							
04	3300 X	2799	-0-	-501	-0-	49	1	2750	3	N	-0-			27							

STS C													WELL #:				6H	RRCID -> 267484	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11566 - 17217
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	121	1	289	9	N	263	313 1		70							
12	667 X	667	-0-	-0-	-0-	117	1	550	9	N	500	503 1		67							
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	9	N	300	265 1		102							
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	121	1	7	3	N	187	249 1		40							
						206	9														
*03	982 X	982	-0-	-0-	-0-	434	1	548	9	N	498	353 0	153 1	32							
04	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	849	1	11389	3	N	399	163 0	163 1	105							
						439	9														

WHEELER 7													WELL #:				1H	RRCID -> 267488	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 12975	PERF.13379 - 18531
11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	74	1	4578	3	N	-0-			134							
12	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	97	1	5727	3	N	-0-			134							
01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	102	1	6004	3	N	-0-			134							
						1	4														
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	79	1	4512	3	N	-0-			134							
*03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	78	1	4414	3	N	-0-			134							
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	79	1	4404	3	N	-0-			134							

STS													WELL #:				10H	RRCID -> 267681	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11115 - 14916
11	1830 N	574	-0-	-1256	-0-	6	1	376	3	Y	148	161 1		182							
						29	4	163	9												
12	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	19	1	1163	3	Y	182	146 1		218							
						100	4	200	9												
01	3100 N	5077	-0-	1977	1977	75	1	4442	3	Y	253	322 1		149							
						282	4	278	9												
02	2800 N	984	-0-	-1816	161	15	1	894	3	Y	1	7 1		143							
						74	4	1	9												
*03	1488 N	547	-0-	-941	-0-	9	1	489	3	Y	-0-	35 1		108							
						49	4														
04	2880 X	479	-0-	-2401	-0-	8	1	425	3	Y	-0-			108							
						46	4														

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408													
FORREST WHEELER				WELL #:		2H	RRCID ->	267682	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12382 - 17534					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		14	3	200	9	N	182	156	1			63	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	303	294	1			72	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	47	3	N	150	145	1			77	
								1	4	165	9								
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3	180	9	N	164	84	1			157	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	182	211	1			128	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	120	183	1			65	

RICK DAY UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID ->	267731	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	12711	PERF.	N/A				
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/01/2024															

MAUPIN UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID ->	267738	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL	DEPTH	12538	PERF.	N/A				
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	1610	3	N	116	116	1			7	
								128	9										
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	875	3	N	-0-					7	
								19	4										
01	1922 N	967	-0-	-955	-0-	-0-		16	1	935	3	N	-0-					7	
								16	4										
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1716	3	N	-0-					7	
*03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	1454	3	N	-0-					7	
								12	4										
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1694	3	N	151	138	1			20	
								48	4	166	9								

WHEELER 2				WELL #:		1H	RRCID ->	267740	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	12836	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21	1			145	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145	

KOCIAN UNIT 2				WELL #:		1H	RRCID ->	267768	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	13304	PERF.13231 - 18124					
11	4470 X	272	-0-	-4198	-0-	-0-		1	1	63	3	Y	189	169	1			50	
								208	9										
12	4061 X	3488	-0-	-573	-0-	-0-		56	1	3432	3	Y	-0-					50	
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	3518	3	Y	-0-					50	
02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	3591	3	Y	64	100	1			14	
								70	9										
*03	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	3681	3	Y	-0-					14	
04	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	4918	3	Y	-0-					14	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
LONE STAR UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
12	4185 X	2853	-0-	-1332	-0-	46	1	2807	3	Y	-0-			-0-
01	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	175	1	10186	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	3780 X	3420	-0-	-360	-0-	56	1	3185	3	Y	163	127	1	36
						179	9							
*03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	68	1	3835	3	Y	-0-			36
04	4530 X	3542	-0-	-988	-0-	62	1	3480	3	Y	-0-			36
HOUSE UNIT 2													WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243	
11	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	91	1	5526	3	N	-0-			105
12	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	108	1	6316	3	N	87	97	1	95
						96	9							
01	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	164	1	9593	3	N	-0-			95
						2	4							
02	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	128	1	7276	3	N	79	86	1	88
						87	9							
*03	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	134	1	7594	3	N	2			90
						19	4							
04	8250 X	7553	-0-	-697	-0-	133	1	7407	3	N	10			100
						2	4							
								11	9					
STS A KENNEDY STATE UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451	
11	4470 X	4324	-0-	-146	-0-	69	1	4255	3	N	-0-			9
12	4619 X	4427	-0-	-192	-0-	73	1	4354	3	N	-0-			9
01	4619 X	3952	-0-	-667	-0-	65	1	3887	3	N	-0-			9
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	71	1	4046	3	N	-0-			9
*03	4495 X	4345	-0-	-150	-0-	75	1	4270	3	N	-0-			9
04	4320 X	3981	-0-	-339	-0-	70	1	3911	3	N	-0-			9
EDWARDS B													WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708	
11	2610 X	1728	-0-	-882	-0-	26	1	1614	3	Y	80	82	1	20
						88	9							
12	2697 X	2408	-0-	-289	-0-	39	1	2259	3	Y	100	77	1	43
						110	9							
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	58	1	3416	3	Y	31	33	1	41
						34	9							
02	2436 X	2352	-0-	-84	-0-	40	1	2249	3	Y	57	55	1	43
						63	9							
*03	2697 X	1439	-0-	-1258	-0-	23	1	1326	3	Y	82	83	1	42
						90	9							
04	3150 X	1089	-0-	-2061	-0-	14	1	815	3	Y	236	198	1	80
						260	9							
GENTRY													WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	72 X	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-			78

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	65	1	4007	3	Y	-0-			20
12	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	39	1	2304	3	Y	-0-			20
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	45	1	2647	3	Y	8			28
02	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	9	9							
						38	1	2149	3	Y	32			60
						35	9							
*03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	16	1	935	3	Y	-0-			60
						12	4							
04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	Y	-0-			60
KOCIAN UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944														
11	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	100	1	6157	3	N	38	75	1	70
						42	9							
12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	80	1	4731	3	N	244	241	1	73
						268	9							
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	79	1	4637	3	N	90	88	1	75
						283	4							
02	5880 X	4597	-0-	-1283	-0-	75	1	4266	3	N	233	266	1	42
						256	9							
*03	6510 X	4930	-0-	-1580	-0-	84	1	4757	3	N	81			123
						89	9							
04	6300 X	4130	-0-	-2170	-0-	73	1	4057	3	N	-0-			123
WHEELER MCTEE														
WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	30	1	1858	3	N	17			92
						19	9							
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	39	1	2313	3	N	-0-	9	0	83
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	26	1	1553	3	N	-0-			83
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	34	1	1936	3	N	10			93
						11	9							
*03	2356 N	1515	-0-	-841	-0-	26	1	1474	3	N	14			107
						15	9							
04	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	26	1	1420	3	N	-0-			107
GENTRY														
WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32			40
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
FORREST WHEELER														
WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
11	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	13	1	811	3	N	210	210	0	-0-
						231	9							
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	13	1	826	3	N	244	224	0	-0-
						268	9							
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	12	1	768	3	N	202	202	0	-0-
						222	9							
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-	10	1	618	3	N	212	212	0	-0-
						233	9							
*03	776 X	776	-0-	-0-	-0-	9	1	562	3	N	186	186	0	-0-
						205	9							
04	772 X	772	-0-	-0-	-0-	11	1	604	3	N	143	143	0	-0-
						157	9							

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1353

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
						RRCID -> 268148	COMPL.	DATE 09/23/2012	TOTAL	DEPTH 12176	PERF.12059	- 18238				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1980 N	1837	-0-	-143	-0-	24	1	1512	3	N	274	218	1			83
12	2666 N	2081	-0-	-585	-0-	301	9	1699	3	N	321	367	1			37
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	353	9	1786	3	N	375	337	1			75
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	413	9	1549	3	N	325	343	1			57
*03	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	27	1	1687	3	N	295	185	0	130	1	37
04	2160 N	1701	-0-	-459	-0-	358	9	1276	3	N	365	242	1			160
						30	1									
						325	9									
						23	1									
						402	9									

GENTRY				WELL #:	18H	RRCID -> 268152	COMPL.	DATE 10/12/2012	TOTAL	DEPTH 13563	PERF.13546	- 18597				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GENTRY				WELL #:	2H	RRCID -> 268153	COMPL.	DATE 10/28/2012	TOTAL	DEPTH 13039	PERF.13429	- 19379				
11	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	22	1	1348	3	N	10					22
12	795 X	795	-0-	-0-	-0-	11	9	723	3	N	6					28
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	13	1	1069	3	N	42					70
02	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	52	4	2098	3	N	-0-					70
*03	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	19	1	1032	3	N	-0-					70
04	633 X	633	-0-	-0-	-0-	12	4	622	3	N	-0-					70

GENTRY				WELL #:	4H	RRCID -> 268355	COMPL.	DATE 10/12/2012	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.13510	- 18138				
11	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	34	1	2128	3	Y	10					107
12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	11	9	2002	3	Y	13					120
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	34	1	625	3	Y	-0-					120
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	14	9	683	3	Y	3					123
*03	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	11	1	1658	3	Y	-0-					123
04	677 X	677	-0-	-0-	-0-	12	1	648	3	Y	13					136
						3	4									

GENTRY				WELL #:	6H	RRCID -> 268356	COMPL.	DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH 13272	PERF.13552	- 18003				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	702 X	702	-0-	-0-	-0-	12	1	690	3	N	-0-					43
02	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	29	1	1673	3	N	-0-					43
*03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	21	1	1184	3	N	-0-					43
04	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	19	1	1068	3	N	-0-					43
						14	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411												
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	34	1	2066 3	N	-0-		153
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	37	1	2173 3	N	-0-		153
01	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	35	1	2065 3	N	-0-		153
02	1960 N	1862	-0-	-98	-0-	32	1	1830 3	N	-0-		153
*03	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	38	1	2134 3	N	-0-		153
04	2040 N	2036	-0-	-4	-0-	36	1	2000 3	N	-0-		153
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858												
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	1	1	31 3	N	2	101 1	93
12	217 N	51	-0-	-166	-0-	19	9		N	17		110
01	744 N	406	-0-	-338	-0-	6	1	390 3	N	-0-		110
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	10	4					
						13	1	746 3	N	17		127
						19	9					
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	7	1	399 3	N	1		128
						11	4	1 9				
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	406 3	N	132	160 1	100
						145	9					
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933												
11	10860 X	10643	-0-	-217	-0-	166	1	10269 3	N	189	86 1	103
						208	9					
12	11222 X	9886	-0-	-1336	-0-	162	1	9604 3	N	109	109 1	103
						120	9					
01	11067 X	9155	-0-	-1912	-0-	152	1	8982 3	N	8	111 1	-0-
						12	4	9 9				
02	9996 X	4680	-0-	-5316	-0-	78	1	4602 3	N	-0-		-0-
*03	11005 X	9062	-0-	-1943	-0-	155	1	8788 3	N	86	86 1	-0-
						24	4	95 9				
04	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	193	1	10655 3	N	-0-		-0-
						14	4					
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
GENTRY				WELL #:	7H	RRCID ->	268914	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	13313	PERF.13749	-	18095		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-				164
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				164
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				164
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				164
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				164
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				164
STS B				WELL #:	5H	RRCID ->	268926	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11342	-	16781		
11	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	60	3	N	247	192	1			184
							272	9									
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	11	3	N	252	108	0	196	1	132
							277	9									
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	9	N	23					155
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	N	218	241	1			132
							240	9									
*03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	N	90	95	1			127
							99	9									
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	231	188	1			170
							254	9									
WHEELER UNIT 8				WELL #:	1H	RRCID ->	269137	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL	DEPTH	13204	PERF.13579	-	18712		
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	3602	3	N	-0-					63
12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1332	3	N	-0-					63
01	5146 X	1868	-0-	-3278	-0-	-0-	20	1	1129	3	N	-0-					63
							719	4									
02	4648 X	3720	-0-	-928	-0-	-0-	63	1	3657	3	N	-0-					63
*03	5146 X	747	-0-	-4399	-0-	-0-	13	1	734	3	N	-0-					63
04	3660 X	377	-0-	-3283	-0-	-0-	7	1	370	3	N	-0-					63
GENTRY				WELL #:	12H	RRCID ->	269138	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.13575	-	18432		
11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	4568	3	N	-0-					271
12	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	7531	3	N	-0-					271
01	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	6737	3	N	-0-					271
							1	4									
02	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	5848	3	N	-0-					271
*03	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	6471	3	N	-0-					271
04	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	6395	3	N	-0-					271
WK BROWN DYKE GU 2				WELL #:	1H	RRCID ->	269211	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.11252	-	17654		
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	849	3	N	99	116	1			48
							109	9									
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1518	3	N	126	69	0			105
							12	4	139	9							
01	19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	17207	3	N	1785	1813	1			77
							2	4	1964	9							
02	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	4572	3	N	497	484	1			90
							547	9									
*03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	3049	3	N	271	120	0	133	1	108
							23	4	298	9							
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2965	3	N	193	151	1			150
							21	4	212	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	17	1	1053	3	N	-0-			85
12	1178 X	690	-0-	-488	-0-	11	1	679	3	N	-0-			85
01	1178 X	779	-0-	-399	-0-	13	1	766	3	N	-0-			85
02	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	18	1	1055	3	N	-0-			85
*03	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	20	1	1146	3	N	-0-			85
						12	4							
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	20	1	1126	3	N	-0-			85
						12	4							
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054														
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	198	195	1	164
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	19	1	61	3	Y	279	195	0	200
						307	9						48	1
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	212	268	1	144
						5	4	233	9					
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	292	216	1	220
						2	4	321	9					
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	246	116	0	235
						7	4	271	9			115	1	
04	510 N	379	-0-	-131	-0-	2	1	44	3	Y	301	282	0	254
						2	4	331	9					
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546														
11	15150 X	11798	-0-	-3352	-0-	188	1	11602	3	N	7			128
						8	9							
12	15655 X	11472	-0-	-4183	-0-	189	1	11264	3	N	17			145
						19	9							
01	15655 X	11157	-0-	-4498	-0-	185	1	10945	3	N	18			163
						7	4	20	9					
02	11928 X	9478	-0-	-2450	-0-	163	1	9300	3	N	14			177
						15	9							
*03	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	405	1	23067	3	N	20	95	1	102
						6	4	22	9					
04	219337 X	219337	-0-	-0-	-0-	3821	1	215480	3	N	13			115
						22	4	14	9					
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176														
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	35	1	2175	3	N	235	157	1	275
						259	9							
12	217 X	85	-0-	-132	-0-	1	1	78	3	N	5			280
						6	9							
01	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	37	1	2148	3	N	174	242	1	212
						1	4	191	9					
02	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	3	N	226	190	1	248
						249	9							
*03	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	19	1	1060	3	N	177			425
						38	4	195	9					
04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	17	1	974	3	N	218	188	1	455
						44	4	240	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STS C				WELL #:	9H	RRCID	->	270101	COMPL.	DATE	01/30/2013	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11320	-	16858		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-							Y	152	144	1			126	
12	279 X	173	-0-	-106	-0-			16	1	47	3	Y	100	137	0	17	1	72	
								110	9										
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-			16	1	336	3	Y	212	140	1			144	
								4	4	233	9								
02	239 X	239	-0-	-0-	-0-			5	1	113	3	Y	109	171	1			82	
								1	4	120	9								
*03	441 X	441	-0-	-0-	-0-			23	1	351	3	Y	57	43	0	41	1	55	
								4	4	63	9								
04	570 N	83	-0-	-487	-0-			1	1	18	3	Y	57	64	0			48	
								1	4	63	9								

WHIPPLE A				WELL #:	2H	RRCID	->	270102	COMPL.	DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	11949	PERF.12175	-	16248		
11	1110 X	966	-0-	-144	-0-			15	1	951	3	N	-0-					53	
12	1147 X	884	-0-	-263	-0-			11	1	673	3	N	182	188	1			47	
								200	9										
01	1147 X	814	-0-	-333	-0-			13	1	797	3	N	3					50	
								1	4	3	9								
02	1036 X	660	-0-	-376	-0-			11	1	638	3	N	10					60	
								11	9										
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-			34	1	1911	3	N	-0-					60	
04	3000 N	3684	-0-	684	684			65	1	3619	3	N	-0-					60	

JC MARTIN				WELL #:	9H	RRCID	->	270520	COMPL.	DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.11215	-	16171		
11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-			59	1	3628	3	Y	-0-					-0-	
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-			54	1	3218	3	Y	-0-					-0-	
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-			52	1	3085	3	Y	-0-					-0-	
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-			62	1	3583	3	Y	-0-					-0-	
*03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-			76	1	4282	3	Y	-0-					-0-	
04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-			71	1	3958	3	Y	-0-					-0-	

JC MARTIN				WELL #:	26H	RRCID	->	270521	COMPL.	DATE	03/12/2013	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11145	-	16114		
11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-			56	1	3470	3	Y	-0-					-0-	
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-			40	1	2437	3	Y	-0-					-0-	
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-			50	1	2937	3	Y	-0-					-0-	
02	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-			43	1	2472	3	Y	-0-					-0-	
*03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-			52	1	2946	3	Y	-0-					-0-	
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-			50	1	2776	3	Y	-0-					-0-	

JC MARTIN				WELL #:	5H	RRCID	->	270522	COMPL.	DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10818	PERF.11260	-	16135		
11	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-			130	1	8077	3	Y	98	102	1			47	
								108	9										
12	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-			131	1	7728	3	Y	157	155	1			49	
								173	9										
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-			72	1	4234	3	Y	21					70	
								2	4	23	9								
02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-			115	1	6735	3	Y	373	378	1			65	
								410	9										
*03	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-			102	1	5787	3	Y	68					133	
								35	4	75	9								
04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-			115	1	6424	3	Y	153					286	
								20	4	168	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
RYAN														
WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	107	1	6594	3	Y	27			109
12	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	30	9	5399	3	Y	17			126
01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	91	1	5331	3	Y	-0-	52	1	74
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	19	9	4315	3	Y	-0-			74
*03	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	90	1	5473	3	Y	-0-			74
04	4260 X	3623	-0-	-637	-0-	76	1	3560	3	Y	-0-			74
						97	1							
						16	4							
						63	1							
RANCHO LAGO VISTA													WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985	
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	27	1	1653	3	N	-0-			176
12	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	29	1	1743	3	N	-0-			176
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	29	1	1726	3	N	-0-			176
02	1568 N	1393	-0-	-175	-0-	24	1	1369	3	N	-0-			176
*03	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	29	1	1645	3	N	-0-			176
04	1710 N	1269	-0-	-441	-0-	22	1	1247	3	N	-0-			176
KAREN WHEELER UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLADYS WHEELER UNIT 5													WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307	
11	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	21	1	1324	3	N	267	312	1	83
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	294	9	1507	3	N	210	202	1	91
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	25	1	1957	3	N	192	132	1	151
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	231	9	1689	3	N	206	310	1	47
*03	1767 N	605	-0-	-1162	-0-	33	1	522	3	N	67	72	1	42
04	2130 N	425	-0-	-1705	-0-	211	9	35	3	N	354	333	1	63
						30	1							
						227	9							
						9	1							
						74	9							
						1	1							
						389	9							
JC MARTIN													WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073	
11	2220 N	1964	-0-	-256	-0-	31	1	1933	3	Y	-0-			-0-
12	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	37	1	2173	3	Y	-0-			-0-
01	2263 N	2090	-0-	-173	-0-	35	1	2055	3	Y	-0-			-0-
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	33	1	1911	3	Y	-0-			-0-
*03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	38	1	2171	3	Y	-0-			-0-
04	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	34	1	1900	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	865	-0-	-635	-0-	13	1	793	3	Y	54	132	1	68
12	1581 N	415	-0-	-1166	-0-	59	9	401	3	Y	6	7	1	67
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	7	1	1485	3	Y	87	132	1	22
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	39	4	96	9	Y	170	118	1	74
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	3	Y	31	30	1	75
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	187	9	601	3	Y	254	258	0	71
						11	1	34	9					
						9	4	279	9					
						25	1	1367	3	Y				
						69	4	279	9					
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
11	31 X	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	7	1	2
12	191 X	191	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	1	1	1	2
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	1	9	326	3	Y	26	12	1	16
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	6	1	371	3	Y	-0-			16
*03	354 X	354	-0-	-0-	-0-	29	9	348	3	Y	-0-			16
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			16
						6	1							
						1	1							
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
11	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	73	1	4560	3	Y	52	90	1	72
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	57	9	4185	3	Y	9	25	1	56
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	69	1	3347	3	Y	26	66	1	16
02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	10	9	29	9	Y	3			19
*03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	55	1	5591	3	Y	-0-			19
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	1	4	4903	3	Y	-0-			19
						95	1							
						3	9							
						99	1							
						88	1							
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125														
11	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	26	1	1608	3	Y	-0-			-0-
12	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	28	1	1668	3	Y	-0-			-0-
01	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	28	1	1639	3	Y	-0-			-0-
02	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	32	1	1827	3	Y	-0-			-0-
*03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	40	1	2268	3	Y	-0-			-0-
04	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	33	1	1833	3	Y	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	11	1	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	39 1	2388 3	Y	192	192	1	-0-		
12	3286 X	2952	-0-	-334	-0-	211 9	2903 3	Y	-0-			-0-		
01	3286 X	2662	-0-	-624	-0-	49 1	2618 3	Y	-0-			-0-		
02	2968 X	2406	-0-	-562	-0-	44 1	2365 3	Y	-0-			-0-		
*03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	41 1	3142 3	Y	68	68	1	-0-		
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	55 1	3324 3	Y	-0-			-0-		
						75 9								
						60 1								
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	12 1	759 3	Y	8	11	1	10		
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	9 9	722 3	Y	1	3	1	8		
01	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	12 1	5689 3	Y	26	18	1	16		
02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	1 9	29 9	Y	3			19		
*03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	2 4	2109 3	Y	-0-			19		
04	792 X	792	-0-	-0-	-0-	37 1	1242 3	Y	-0-			19		
						3 9	778 3	Y	-0-			19		
						22 1								
						14 1								
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2025														
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522														
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	238 1	382 3	N	320	305	1	116		
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	352 9	313 3	N	289	277	1	128		
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	331 1	342 3	N	190	277	1	41		
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	318 9	213 3	N	212	162	1	91		
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	249 1	311 3	N	284	127	0	84		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	209 9			290	262	0	112		
						208 1								
						233 9								
						171 1								
						312 9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	61 1	3797 3	Y	122	133	1	76		
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	134 9	3802 3	Y	125	52	0	40		
01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	64 1	5367 3	Y	101	77	1	64		
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	138 9	3694 3	Y	31	38	1	57		
*03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	92 1	3628 3	Y	142	150	1	49		
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	111 9	3220 3	Y	83			132		
						64 1								
						34 9								
						64 1								
						156 9								
						58 1								
						91 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
BROWN-TRUSTS				WELL #: 9H		RRCID -> 271183		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11220 - 17290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
11	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	54 1	3330 3	Y		91	98 1		57
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	100 9	3568 3	Y		101	42 0	84 1	32
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	60 1	3840 3	Y		101	69 1		64
02	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	111 9	6880 3	Y		76	38 1		102
*03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	65 1	3367 3	Y		113	176 1		39
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	111 9	3179 3	Y		83			122
						120 1							
						84 9							
						59 1							
						124 9							
						57 1							
						91 9							

EDWARDS B				WELL #: 1H		RRCID -> 271186		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11988		PERF.12356 - 18163	
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	42 1	2578 3	Y		313	219 1		94
12	2728 X	1012	-0-	-1716	-0-	344 9	892 3	Y		95	134 1		55
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	15 1	3252 3	Y		257	268 1		44
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	105 9	3315 3	Y		246	178 1		112
*03	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	55 1	2673 3	Y		292	293 1		111
04	3480 X	3225	-0-	-255	-0-	283 9	2890 3	Y		257	245 1		123
						271 9							
						47 1							
						321 9							
						52 1							
						283 9							

WHEELER 5				WELL #: 2H		RRCID -> 271206		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12762		PERF.13189 - 17679	
11	1110 N	559	-0-	-551	-0-	8 1	483 3	Y		62	62 1		-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	68 9	1259 3	Y		-0-			-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	21 1	916 3	Y		-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	16 1	1029 3	Y		-0-			-0-
*03	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	18 1	1066 3	Y		37	37 1		-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	19 1	936 3	Y		-0-			-0-
						41 9							
						17 1							

STS B				WELL #: 4H		RRCID -> 271208		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 11127		PERF.11084 - 15758	
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	39 1	35 3	Y		222	195 1		57
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	244 9	79 3	Y		156	159 1		54
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	76 1	123 3	Y		165	121 1		98
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	172 9	84 3	Y		92	125 1		65
*03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	56 1	200 3	Y		75	49 1		91
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	182 9	83 9			77	128 1		40
						97 1	1 4	Y					
						101 9							
						5 1							
						2 4							
						1 1							
						85 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
WHEELER 5				WELL #:	6H	RRCID ->	271232	COMPL.	DATE 06/03/2013	TOTAL	DEPTH 12785	PERF.13133	- 17884		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3840 X	3471	-0-	-369	-0-	50 1	3115 3	Y			278	278 1		-0-	
12	4557 X	3974	-0-	-583	-0-	306 9									
01	4557 X	3522	-0-	-1035	-0-	66 1	3908 3	Y			-0-			-0-	
02	4116 X	2598	-0-	-1518	-0-	59 1	3463 3	Y			-0-			-0-	
*03	3968 X	3680	-0-	-288	-0-	45 1	2553 3	Y			-0-			-0-	
						62 1	3524 3	Y			85	85 1		-0-	
						94 9									
04	3840 X	3673	-0-	-167	-0-	65 1	3608 3	Y			-0-			-0-	
GLADYS WHEELER				WELL #:	12H	RRCID ->	271234	COMPL.	DATE 06/27/2013	TOTAL	DEPTH 12208	PERF.12110	- 18150		
11	900 N	572	-0-	-328	-0-	9 1	532 3	Y			28	28 1		169	
12	744 N	424	-0-	-320	-0-	31 9									
01	744 N	487	-0-	-257	-0-	6 1	375 3	Y			39			208	
						43 9									
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	8 1	465 3	Y			13			221	
						14 9									
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	9 1	535 3	Y			-0-			221	
						10 1	541 3	Y			36			257	
						40 9									
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	11 1	626 3	Y			184	168 1		273	
						202 9									
WK BROWN DYKE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	271373	COMPL.	DATE 06/13/2013	TOTAL	DEPTH 10903	PERF.11258	- 17663		
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	15 1	969 3	N			66	105 1		58	
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	73 9									
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	N			5			63	
						23 4	6 9								
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	40 1	2360 3	N			250	256 1		57	
						12 4	275 9								
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	14 1	807 3	N			260	265 1		52	
						286 9									
*03	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	21 1	1183 3	N			327	187 1		192	
						360 9									
04	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	25 1	1406 3	N			271	376 1		87	
						298 9									
STS B				WELL #:	3H	RRCID ->	271374	COMPL.	DATE 07/23/2013	TOTAL	DEPTH 10633	PERF.11450	- 15916		
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	42 1	38 3	Y			211	189 1		54	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	232 9									
						75 1	93 3	Y			107	124 1		37	
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	118 9									
						71 1	147 3	Y			165	104 1		98	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	182 9									
						119 1	101 3	Y			60	116 1		42	
*03	279 N	202	-0-	-77	-0-	66 9									
						3 1	136 3	Y			56	31 1		67	
						1 4	62 9								
04	390 N	174	-0-	-216	-0-	15 1	60 3	Y			88	109 1		46	
						2 4	97 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	130 1	8041 3	Y	78	79 1			43
12	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	86 9	140 1	8307 3	Y	190	191 1		42
01	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	209 9	100 1	5929 3	Y	119	105 1		56
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	131 9	1 1	50 3	Y	-0-			56
*03	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	1 1	166 1	9396 3	Y	139	152 1		43
04	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	153 9	135 1	7500 3	Y	77	73 1		47
						85 9							
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765													
11	390 N	259	-0-	-131	-0-	36 1	26 3	Y	179	156 1			46
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	197 9	95 1	127 3	Y	272	224 1		94
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	299 9	77 1	161 3	Y	165	161 1		98
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	182 9	164 1	142 3	Y	201	157 1		142
*03	527 N	359	-0-	-168	-0-	221 9	6 1	210 3	Y	126	106 1		162
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	4 4	39 1	139 9	Y	334	322 1		174
						5 4	367 9						
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001													
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	72 1	4424 3	N	-0-				86
12	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	122 1	7321 3	N	-0-				86
01	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	19 4	264 1	15425 3	N	-0-			86
02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	3 4	72 1	4082 3	N	-0-			86
*03	4216 X	1575	-0-	-2641	-0-	72 1	28 1	1547 3	N	-0-			86
04	4080 X	896	-0-	-3184	-0-	16 1	880 3	N	-0-				86
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208													
11	9600 X	9146	-0-	-454	-0-	146 1	8981 3	N	17				60
12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	19 9	171 1	10154 3	N	32			92
01	10230 X	9328	-0-	-902	-0-	35 9	155 1	9172 3	N	-0-			92
02	9240 X	8750	-0-	-490	-0-	1 4	151 1	8599 3	N	-0-			92
*03	10354 X	9837	-0-	-517	-0-	1 9	171 1	9665 3	N	1			93
04	10020 X	8728	-0-	-1292	-0-	1 9	153 1	8558 3	N	12			105
						4 4	13 9						

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1364

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 10H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LA SALLE				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2460 N	1257	-0-	-1203	-0-	13	1	451	9	793	3	Y	410	345	1			243
12	2449 N	1197	-0-	-1252	-0-	9	1	674	9	514	3	Y	613	562	1			294
01	1829 N	1281	-0-	-548	-0-	9	1	732	9	540	3	Y	665	626	1			333
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	14	1	871	9	831	3	Y	792	740	1			385
*03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	21	1	657	9	1167	3	Y	597	674	1			308
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	20	1	251	9	1135	3	Y	228	154	1			382
BROWN - TRUSTS				WELL #:	11H	RRCID ->	271420	COMPL.	DATE	09/06/2013	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.	1.11170	-	16873	
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	63	1	152	9	3919	3	Y	138	105	1			133
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	50	1	29	4	2946	3	Y	188	229	1			92
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	27	1	44	9	1627	3	Y	40	92	1			40
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	9	9	59	3	Y	8					48
*03	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	32	1	54	4	1820	3	Y	39					87
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	102	1	53	9	5708	3	Y	48	76	1			59
CAROLINE PIELOP				WELL #:	11H	RRCID ->	271422	COMPL.	DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.	1.11280	-	15661	
11	3750 X	3603	-0-	-147	-0-	57	1	25	9	3521	3	N	23					210
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	111	1	1	4	6286	3	N	134	274	1			70
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	64	1	1	4	3759	3	N	80	82	1			68
02	3360 X	3307	-0-	-53	-0-	57	1	63	1	3250	3	N	-0-					68
*03	5177 X	3664	-0-	-1513	-0-	28	9	52	1	3573	3	N	25					93
04	5010 X	3032	-0-	-1978	-0-	68	9	68	9	2912	3	N	62	113	1			42
BROWN - TRUSTS				WELL #:	10H	RRCID ->	271424	COMPL.	DATE	08/17/2013	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	1.11442	-	16621	
11	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	107	1	138	9	6654	3	Y	125	123	1			69
12	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	118	1	342	9	6994	3	Y	311	311	1			69
01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	81	1	131	9	4757	3	Y	119	132	1			56
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	1	1	50	3	Y	-0-					56
*03	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	138	1	13	4	7804	3	Y	223	210	1			69
04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	97	1	13	4	5439	3	Y	107	111	1			65

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1365

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BROWN-TRUSTS				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
				WELL #:	7H	RRCID -> 271569	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.11283	- 16607			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	35 26	1 9	2192	3	Y	24	18	1			23
12	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	25 33	1 4	1498	3	Y	30	38	1			15
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	15 44	1 9	921	3	Y	40	15	1			40
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	452	3	Y	8					48
*03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	9 72	1 4	528	3	Y	39					87
04	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	1999	3	Y	5	76	1			16
FORREST WHEELER				WELL #:	4H	RRCID -> 271584	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL	DEPTH	11961	PERF.11962	- 16912			
11	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	20 187	1 9	1302	3	Y	170	170	0			-0-
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	28 198	1 9	1698	3	Y	180	141	0	39	1	-0-
01	1705 N	1439	-0-	-266	-0-	20 188	1 9	1231	3	Y	171	139	0	32	1	-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	27 158	1 9	1616	3	Y	144	142	0	2	1	-0-
*03	1798 N	1432	-0-	-366	-0-	21 155	1 9	1256	3	Y	141	140	0	1	1	-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	24 162	1 9	1361	3	Y	147	147	0			-0-
EDWARDS B				WELL #:	4H	RRCID -> 271632	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12435	- 18095			
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	44 256	1 9	2704	3	Y	233	163	1			70
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	46 226	1 9	2735	3	Y	205	156	1			119
01	3162 X	3087	-0-	-75	-0-	47 284	1 9	2756	3	Y	258	333	1			44
02	2856 X	2677	-0-	-179	-0-	43 150	1 9	2484	3	Y	136	118	1			62
*03	3162 X	2430	-0-	-732	-0-	39 186	1 9	2205	3	Y	169	167	1			64
04	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	37 141	1 9	2064	3	Y	128	131	1			61
STS				WELL #:	22H	RRCID -> 271639	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11083	- 15537			
11	390 X	7	-0-	-383	-0-	7	3			Y	-0-	53	1			6
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
02	36145 X	36145	-0-	-0-	-0-	408 6230	1 9	29507	3	Y	5664	5657	0			13
*03	131833 X	131833	-0-	-0-	-0-	1738 18357	1 9	111738	3	Y	16688	16554	0	118	1	29
04	78124 X	78124	-0-	-0-	-0-	1188 10934	1 9	66002	3	Y	9940	9938	0			31

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1366

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
DONNELL B														
WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	364 1	53 9	692 3	N	48	44 1			17
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	409 1	85 9	419 3	N	77	60 1			34
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	387 1	210 9	673 3	N	191	184 1			41
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	237 1	54 9	229 3	N	49	69 1			21
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	248 1	84 9	458 3	N	76	34 0	41 1		22
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20 1	118 9	72 3	N	107	88 0			41
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193														
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	9 1	140 9	556 3	Y	127	88 1			164
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	29 1	597 9	1686 3	Y	543	111 0	340 1		256
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	21 1	296 9	1224 3	Y	269	88 0	272 1		165
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	25 1	508 9	1418 3	Y	462	202 0	167 1		258
*03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	28 1	532 9	1613 3	Y	484	90 0	385 1		267
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	26 1	439 9	1442 3	Y	399	309 0	170 1		187
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203														
11	14430 X	13820	-0-	-610	-0-	217 1	122 9	13481 3	N	111	113 1			-0-
12	14725 X	14480	-0-	-245	-0-	240 1	12 4	14240 3	N	-0-				-0-
01	13485 X	11294	-0-	-2191	-0-	188 1	157 1	11094 3	N	-0-				-0-
02	12908 X	9174	-0-	-3734	-0-	202 1	204 9	9017 3	N	-0-				-0-
*03	14477 X	11837	-0-	-2640	-0-	196 1	185 1	11431 3	N	185	185 1			-0-
04	14010 X	11125	-0-	-2885	-0-	196 1		10929 3	N	-0-				-0-
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179														
11	1170 N	819	-0-	-351	-0-	9 1	254 9	556 3	Y	231	160 1			298
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	29 1	678 9	1686 3	Y	616	202 0	421 1		291
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	21 1	296 9	1224 3	Y	269	100 0	295 1		165
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	25 1	612 9	1418 3	Y	556	209 0	201 1		311
*03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	28 1	597 9	1613 3	Y	543	101 0	453 1		300
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	26 1	568 9	1442 3	Y	516	369 0	205 1		242

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	135	192	1		80
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	149	9			Y	-0-	80	1		-0
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-				-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	Y	118	57	1		61
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	130	9								
						4	1	224	3	Y	45	30	1		76
						50	9								
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805															
11	2790 X	1407	-0-	-1383	-0-	443	1	664	3	N	273	337	1		181
12	2821 X	2307	-0-	-514	-0-	300	9								
01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	533	1	1441	3	N	303	305	1		179
02	2072 X	1491	-0-	-581	-0-	333	9								
*03	2294 N	1494	-0-	-800	-0-	678	1	1328	3	N	392	326	1		245
04	2370 N	1048	-0-	-1322	-0-	431	9								
						518	1	744	3	N	208	194	1		259
						229	9								
						558	1	713	3	N	203	325	1		137
						223	9								
						554	1	121	3	N	339	183	1		293
						373	9								
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825															
11	3240 X	1986	-0-	-1254	-0-	29	1	1793	3	Y	149	231	1		165
12	3317 X	1208	-0-	-2109	-0-	164	9								
01	3317 X	1941	-0-	-1376	-0-	17	1	1022	3	Y	154	52	1		267
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	169	9								
*03	2976 X	2563	-0-	-413	-0-	32	1	1840	3	Y	51	20	1		298
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	13	4	56	9						
						45	1	2560	3	Y	379	420	1		257
						417	9								
						38	1	2176	3	Y	296	62	0	231	1
						23	4	326	9						260
						38	1	2094	3	Y	240	68	0	268	1
						11	4	264	9						164

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
NICHOLS MCTEE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	272275	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.12560	- 19622				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-			22	1	1377	3	N	100	113	1		68	
								110	9									
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-			14	1	794	3	N	-0-				68	
01	2449 N	2164	-0-	-285	-0-			35	1	2129	3	N	-0-				68	
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-			31	1	1790	3	N	156	143	1		81	
								172	9									
*03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-			41	1	2317	3	N	-0-				81	
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-			36	1	2040	3	N	133	144	1		70	
								25	4	146	9							
RYAN 1795				WELL #:	3H	RRCID ->	272276	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL	DEPTH	13985	PERF.14334	- 18825				
11	3000 N	3113	-0-	113	1861			49	1	3063	3	N	-0-				27	
								1	4									
12	3100 N	3222	-0-	122	1983			54	1	3118	3	N	-0-				27	
								50	4									
01	4540 X	2557	-0-	-1983	-0-			40	1	2395	3	N	-0-				27	
								122	4									
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-			45	1	2568	3	N	-0-				27	
*03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-			63	1	3561	3	N	-0-				27	
								34	4									
04	690 X	667	-0-	-23	-0-			11	1	656	3	N	-0-				27	
FORREST WHEELER 11				WELL #:	11H	RRCID ->	272330	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL	DEPTH	12002	PERF.12148	- 17285				
11	14B2 EXT	2316	-0-	2316	7167			24	1	1609	3	Y	621	527	0	94	1	-0-
								683	9									
12	T. A.	825	-0-	825	7992			9	1	551	3	Y	241	105	0	136	1	-0-
								265	9									
01	8898 X	906	-0-	-7992	-0-			5	1	433	3	Y	425	329	0	96	1	-0-
								468	9									
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-			6	1	416	3	Y	263	172	0	91	1	-0-
								289	9									
*03	4247 X	790	-0-	-3457	-0-			4	1	358	3	Y	389	345	0	44	1	-0-
								428	9									
04	2310 X	515	-0-	-1795	-0-			3	1	185	3	Y	297	260	0	37	1	-0-
								327	9									
STS C				WELL #:	17H	RRCID ->	272331	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.11450	- 18110				
11	300 N	104	-0-	-196	-0-			1	1	30	3	Y	66	39	1		82	
								73	9									
12	186 N	100	-0-	-86	-0-			1	1	80	3	Y	17	56	0	35	1	8
								19	9									
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-			1	1	67	3	Y	269	3	0	109	1	165
								296	9									
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-			2	1	81	3	Y	15	167	0	5	1	8
								17	9									
*03	93 N	11	-0-	-82	-0-			7	3	4	9	Y	4	1	0	9	1	2
04	360 N	43	-0-	-317	-0-			1	1	34	3	Y	7	4	0	2	1	3
								8	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	6 1	176	390 3	Y	133	260	1		
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	194 9	136	514 3	Y	82	121	0	66	1
01	682 N	368	-0-	-314	-0-	9 1	156	193 3	Y	124	114	1		
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	150 9	148	526 3	Y	115	54	0	103	1
*03	682 N	547	-0-	-135	-0-	3 1	133	390 3	Y	147	101	1		
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	172 9	70	468 3	Y	74	95	0	48	1
						9 1		77 9						
						7 1								
						4 4								
						8 1								
						3 4								
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675														
11	10830 X	8556	-0-	-2274	-0-	132 1	228	8173 3	Y	-0-	228	1		
12	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	251 9	291	9107 3	Y	-0-	291	1		
01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	156 1	141	9874 3	Y	-0-	141	1		
02	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	320 9	-0-	9741 3	Y	-0-				
*03	9579 X	6694	-0-	-2885	-0-	168 1	40	6535 3	Y	-0-	40	1		
04	9870 X	7809	-0-	-2061	-0-	155 9								
						170 1								
						115 1								
						44 9								
						137 1								
						17 4								
LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444														
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	6 1	179	405 3	Y	135	232	1		
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	197 9	124	467 3	Y	75	122	0	62	1
01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	8 1	156	480 3	Y	124	107	1		
02	560 X	537	-0-	-23	-0-	136 9	88	432 3	Y	68	41	0	103	1
*03	651 X	456	-0-	-195	-0-	8 1	87	351 3	Y	95	60	1		
04	630 N	450	-0-	-180	-0-	172 9	31	408 3	Y	33	62	0	31	1
						97 9		34 9						
						6 1								
						3 4								
						7 1								
						1 4								
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357														
11	840 X	74	-0-	-766	-0-	1 1	19	52 3	Y	24	50	1		
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	21 9	-0-		Y	24				
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-		-0-		Y	24				
02	38608 X	38608	-0-	-0-	-0-	452 1	5592	32005 3	Y	32	5584	0		
*03	127224 X	127224	-0-	-0-	-0-	6151 9	16527	107371 3	Y	27	16400	0	132	1
04	3000 N	57316	-0-	54316	54316	1673 1	8041	47612 3	Y	30	8038	0		
						18180 9								
						859 1								
						8845 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
LOWE														
WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	45 1	2776 3	Y		10	36 1			92
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	11 9	2711 3	Y		7	31 1			68
01	2511 X	2483	-0-	-28	-0-	46 1	2442 3	Y		-0-				68
02	2268 X	2113	-0-	-155	-0-	8 9	2054 3	Y		21				89
*03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	41 1	4350 3	Y		-0-				89
04	2430 X	509	-0-	-1921	-0-	36 1	500 3	Y		-0-				89
						23 9								
						77 1								
						9 1								
STS													WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912	
11	4170 X	1978	-0-	-2192	-0-	29 1	1782 3	Y		152	166 1			163
12	4309 X	17	-0-	-4292	-0-	167 9	2 9	Y		2	51 1			114
01	3534 X	93	-0-	-3441	-0-	15 3	22 4	Y		53	9 1			158
02	3192 X	2690	-0-	-502	-0-	13 3								
*03	2170 X	2064	-0-	-106	-0-	58 9	2280 3	Y		336	266 1			228
04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	40 1	1747 3	Y		244	55 0	203 1		214
						370 9	268 9							
						31 1	1826 3	Y		206	56 0	223 1		141
						18 4	227 9							
						33 1								
						8 4								
LOWE													WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215	
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	6 1	352 3	Y		251	225 1			190
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	276 9	404 3	Y		384	172 0	169 1		233
01	744 N	585	-0-	-159	-0-	7 1	406 3	Y		156	265 1			124
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	422 9	379 3	Y		299	87 0	103 1		233
*03	837 N	774	-0-	-63	-0-	7 1	426 3	Y		302	204 1			331
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	172 9	332 9			185	215 0	108 1		193
						329 9	560 3	Y						
						7 1	204 9							
						9 4								
						10 1								
						10 4								
WHEELER 3													WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235	
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	63 1	3889 3	Y		77	79 1			45
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	85 9	2720 3	Y		1				46
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	45 1	3284 3	Y		-0-				46
02	3780 X	3655	-0-	-125	-0-	17 4	3492 3	Y		93	74 1			65
*03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	55 1	4393 3	Y		12				77
04	4050 X	3071	-0-	-979	-0-	384 4	2954 3	Y		49				126
						61 1	54 9							
						102 9								
						78 1								
						3 4								
						53 1								
						10 4								

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1371

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
WHEELER 3				WELL #:	9H	RRCID ->	272765	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	13129	-	17000			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-			23 77 9	1424	3	Y	70	123	1			41	
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-			31 2 9	1845	3	Y	2					43	
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-			29 1	1721	3	Y	-0-					43	
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-			25 1	1432	3	Y	79	67	1			55	
*03	1891	N	734	-0-	-1157	-0-			87 9	717	3	Y	3					58	
04	1680	N	223	-0-	-1457	-0-			13 1 4	3	9	Y	6					64	
									26 4	187 3 7	9								
STS C				WELL #:	47H	RRCID ->	272768	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.	11410	-	18132			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JC MARTIN				WELL #:	27H	RRCID ->	272994	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.	11470	-	16107			
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-			25 1	1525	3	Y	-0-					-0-	
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-			30 1	1790	3	Y	-0-					-0-	
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-			32 1	1864	3	Y	-0-					-0-	
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-			29 1	1634	3	Y	-0-					-0-	
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-			31 1	1738	3	Y	-0-					-0-	
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-			23 1	1294	3	Y	-0-					-0-	
CAROLINE PIELOP UNIT 9				WELL #:	2H	RRCID ->	273113	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	11257	-	18108			
11	11700	X	10884	-0-	-816	-0-			172 1	10712	3	N	-0-					88	
12	12090	X	6779	-0-	-5311	-0-			112 1	6667	3	N	-0-					88	
01	12090	X	10089	-0-	-2001	-0-			168 1	9920	3	N	-0-					88	
02	10164	X	8997	-0-	-1167	-0-			148 1	8647	3	N	184	184	1			88	
*03	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-			202 1	11419	3	N	163	163	1			88	
04	10890	X	9745	-0-	-1145	-0-			179 9	9573	3	N	-0-					88	
									172 1										
DONNELL A				WELL #:	17H	RRCID ->	273165	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.	11854	-	18469			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025																			

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1372

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY DONNELL A				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
				WELL #:	16H	RRCID ->	273268	COMPL.	DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	11205	PERF.11600	-	18449			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-			6 80	1 9	344	3	Y	73	76	1			34
12	589	N	575	-0-	-14	-0-			7 139	1 9	429	3	Y	126	82	0	53	1	25
01	1023	N	713	-0-	-310	-0-			11 42	1 9	660	3	Y	38	49	1			14
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-			7 53	1 9	373	3	Y	48	38	1			24
*03	589	N	160	-0-	-429	-0-			3 3	1 1	154	3	Y	3	16	1			11
04	690	N	646	-0-	-44	-0-			3 9	1 9	515	3	Y	111	71	1			51
									122	9									
EDWARDS A					WELL #:	6H	RRCID ->	273297	COMPL.	DATE	05/21/2014	TOTAL	DEPTH	12288	PERF.12355	-	17490		
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-			10 33	1 9	609	3	N	30	34	1			21
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-			12 41	1 9	739	3	N	37	23	1			35
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-			13 50	1 9	754	3	N	45	40	1			40
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-			12 36	1 9	675	3	N	33	33	1			40
*03	806	N	801	-0-	-5	-0-			13 34	1 9	754	3	N	31	55	1			16
04	780	N	641	-0-	-139	-0-			11 41	1 9	589	3	N	37					53
EDWARDS A					WELL #:	5H	RRCID ->	273299	COMPL.	DATE	05/21/2014	TOTAL	DEPTH	12286	PERF.12214	-	17406		
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-			26 127	1 9	1627	3	N	115	126	1			81
12	1829	N	1694	-0-	-135	-0-			26 122	1 9	1546	3	N	111	86	1			106
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-			25 131	1 9	1492	3	N	119	120	1			105
02	1652	N	1379	-0-	-273	-0-			22 98	1 9	1259	3	N	89	86	1			108
*03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-			27 105	1 9	1558	3	N	95	154	1			49
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-			26 145	1 9	1424	3	N	132					181
KAREN WHEELER UNIT 1					WELL #:	3H	RRCID ->	273420	COMPL.	DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	12127	PERF.12530	-	18072		
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-			1 267	1 9	83	3	Y	243	257	1			48
12	155	N	96	-0-	-59	-0-			5 12	3 1	91	9	Y	83	92	1			39
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-			12 84	1 9	717	3	Y	76	82	1			33
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-			12 179	1 9	728	3	Y	163	123	1			73
*03	93	N	38	-0-	-55	-0-			2 3	3 3	36	9	Y	33	30	1			76
04	360	N	16	-0-	-344	-0-			16 3	3 3			Y	-0-					76

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED //CONT.// 085408 WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12032 - 16973															CAPACITY CNTY: LA SALLE														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-			25	1	1601	3	Y	208	208	0			-0-																										
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-			229	9	1353	3	Y	319	280	0	39	1	-0-																										
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-			21	1	1149	3	Y	209	177	0	32	1	-0-																										
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-			351	9	1729	3	Y	216	211	0	5	1	-0-																										
*03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-			19	1	1385	3	Y	311	308	0	3	1	-0-																										
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-			230	9	1380	3	Y	270	270	0			-0-																										
								29	1																																			
								238	9																																			
								23	1																																			
								342	9																																			
								25	1																																			
								297	9																																			
FORREST WHEELER															WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12167 - 17288																													
11	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-			38	1	2356	3	Y	281	187	0	94	1	-0-																										
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-			309	9	2534	3	Y	315	179	0	136	1	-0-																										
01	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-			42	1	1798	3	Y	257	161	0	96	1	-0-																										
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-			347	9	1780	3	Y	167	163	0	4	1	-0-																										
*03	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-			30	1	1655	3	Y	171	168	0	3	1	-0-																										
04	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-			283	9	1375	3	Y	171	168	0	3	1	-0-																										
								31	1																																			
								184	9																																			
								29	1																																			
								188	9																																			
								25	1																																			
								188	9																																			
JC MARTIN															WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682																													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					55																										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					55																										
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					55																										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					55																										
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					55																										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					55																										
JC MARTIN															WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874																													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					116																										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					116																										
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					116																										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					116																										
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					116																										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					116																										
KAREN WHEELER UNIT 1															WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021																													
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-			12	1	720	3	Y	46	53	1			9																										
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-			51	9	132	3	Y	44	32	1			21																										
01	868 N	198	-0-	-670	-0-			2	1	113	3	Y	75	63	1			33																										
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-			48	9	949	3	Y	81	78	1			36																										
*03	186 N	27	-0-	-159	-0-			83	9	13	9	Y	12	15	1			33																										
04	180 N	32	-0-	-148	-0-			17	1	31	3	Y	-0-					33																										
								89	9																																			
								14	3																																			
								1	1																																			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
STS C				WELL #: 46H		RRCID -> 273558		COMPL. DATE 03/27/2014				TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-			19 316	1 9	1177	3	Y	287	282	1			166
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-			24 139	1 9	1480	3	Y	126	46	0	180	1	66
01	2170 N	764	-0-	-1406	-0-			13 1	1	751	3	Y	-0-					66
02	1400 N	1164	-0-	-236	-0-			16 1	1	966	3	Y	165	167	1			64
*03	3100 N	3213	-0-	113	113			182 48	9 1	2744	3	Y	383	189	0	186	1	72
04	2334 N	2221	-0-	-113	-0-			421 36	9 1	2021	3	Y	149	149	1			72
								164 9										

DONNELL B				WELL #:		5H	RRCID -> 273559	COMPL. DATE 04/09/2014				TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245						
11	2460 X	2001	-0-	-459	-0-			23 550	1 9	1428	3	Y	500	399	1			154
12	2294 X	530	-0-	-1764	-0-			4 287	1 9	239	3	Y	261	263	1			152
01	1829 N	340	-0-	-1489	-0-			1 251	1 9	88	3	Y	228	296	1			84
02	1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-							Y	255	269	1			70
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-			4 448	1 9	242	3	Y	407	133	0	152	1	192
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-			11 339	1 9	609	3	Y	308	127	0	174	1	199

LOWE				WELL #:		19H	RRCID -> 273561	COMPL. DATE 01/07/2014				TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262						
11	3210 X	2788	-0-	-422	-0-			44 23	1 9	2721	3	Y	21	88	1			220
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-			68 125	1 9	4012	3	Y	114	75	1			259
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-			55 1	1	3288	3	Y	-0-					259
02	2996 X	2410	-0-	-586	-0-			41 1	1	2368	3	Y	1					260
*03	3317 X	3175	-0-	-142	-0-			1 54	1	3121	3	Y	-0-					260
04	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-			158 1	1	8820	3	Y	-0-					260

LOWE				WELL #:		18H	RRCID -> 273564	COMPL. DATE 11/28/2013				TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108						
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-			3 79	1 9	240	3	N	72	72	0			-0-
12	279 N	181	-0-	-98	-0-			1 79	1 9	101	3	N	72	72	0			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-			48 3	3	92	9	N	84	84	0			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-			3 87	1 9	211	3	N	79	79	0			-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-			1 116	1 9	107	3	N	105	105	0			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-			1 131	1 9	76	3	N	119	119	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	4036	-0-	1036	1185	54 1	668 9	3314	3	Y	607	545 1		210
12	1461 N	276	-0-	-1185	-0-	2 1	152 9	122	3	Y	138	189 1		159
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	37 1	778 9	2157	3	Y	707	438 1		428
02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	31 1	376 9	1783	3	Y	342	558 1		212
*03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	26 1	254 9	1468	3	Y	231	87 0	189 1	167
04	1410 X	1268	-0-	-142	-0-	19 1	197 9	1052	3	Y	179	184 1		162
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500														
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	8 1		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	11 1	325 9	640	3	Y	-0-			-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	11 1	266 9	613	3	Y	295	112 1		183
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	11 1	211 9	615	3	Y	242	75 0	175 1	175
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	8 1		426	3	Y	192	193 1		174
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089														
11	930 X	508	-0-	-422	-0-	5 1	128 9	375	3	N	116	116 0		-0-
12	961 X	261	-0-	-700	-0-	2 1	112 9	147	3	N	102	102 0		-0-
01	961 X	162	-0-	-799	-0-	48 3		114	9	N	104	104 0		-0-
02	868 X	252	-0-	-616	-0-	1 1	140 9	111	3	N	127	127 0		-0-
*03	620 X	200	-0-	-420	-0-	1 1	114 9	85	3	N	104	104 0		-0-
04	510 X	91	-0-	-419	-0-	1 1	42 9	48	3	N	38	38 0		-0-
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683														
11	4110 X	7	-0-	-4103	-0-	7 3				Y	-0-	33 1		4
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			4
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			4
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			11
*03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	5 1		273	3	Y	-0-	11 1		-0-
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	5 3		15	4	Y	3			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																	
STS																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
JC MARTIN															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
WHEELER 2															
WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843															
11	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	88	1	5512	3	Y	131	58	1		99
						144	9								
12	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	74	1	4407	3	Y	148	141	1		106
						163	9								
01	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	139	1	7982	3	Y	13	76	1		43
						14	9								
02	3808 X	2633	-0-	-1175	-0-	44	1	2514	3	Y	68	34	1		77
						75	9								
*03	4216 X	3531	-0-	-685	-0-	60	1	3410	3	Y	55	64	1		68
						61	9								
04	4080 X	3369	-0-	-711	-0-	57	1	3208	3	Y	83	80	1		71
						13	4	91	9						
CAROLINE PIELOP UNIT 5															
WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480															
11	13290 X	10652	-0-	-2638	-0-	168	1	10366	3	Y	107	107	1		-0-
						118	9								
12	13733 X	11178	-0-	-2555	-0-	183	1	10852	3	Y	130	130	1		-0-
						143	9								
01	13733 X	9690	-0-	-4043	-0-	157	1	9378	3	Y	141	141	1		-0-
						155	9								
02	10612 X	8775	-0-	-1837	-0-	152	1	8623	3	Y	-0-				-0-
*03	11191 X	9608	-0-	-1583	-0-	165	1	9341	3	Y	93	93	1		-0-
						102	9								
04	10830 X	9551	-0-	-1279	-0-	169	1	9382	3	Y	-0-				-0-
DONNELL-MULHOLLAND UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497															
11	690 X	423	-0-	-267	-0-	6	1	380	3	N	34	313	1		53
						37	9								
12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	33	1	1932	3	N	566	449	1		170
						623	9								
01	2573 X	1446	-0-	-1127	-0-	15	1	878	3	N	503	531	1		142
						553	9								
02	2324 X	1160	-0-	-1164	-0-	13	1	747	3	N	364	308	1		198
						400	9								
*03	2573 X	1073	-0-	-1500	-0-	10	1	552	3	N	372	372	1		198
						102	4	409	9						
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				198

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	28 1	1714 3	Y	152	119 1				47
12	2046 N	289	-0-	-1757	-0-	167 9	162 3	Y	113	94 1				66
01	2046 N	318	-0-	-1728	-0-	3 1	65 3	Y	229	211 1				84
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-	124 9		Y	235	255 1				64
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	1 1	183 3	Y	178	58 0	100 1			84
04	1920 X	775	-0-	-1145	-0-	252 9	652 3	Y	101	55 0	64 1			66
						196 9								
						12 1								
						111 9								
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	33 1	2055 3	N	66	64 1				122
12	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	73 9	1810 3	N	16					138
01	2108 X	134	-0-	-1974	-0-	30 1								
02	2016 X	866	-0-	-1150	-0-	18 9	132 3	N	-0-					138
*03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2 1	851 3	N	-0-					138
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	15 1	2204 3	N	-0-					138
						39 1	1730 3	N	-0-					
						31 1								
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
11	9030 X	5237	-0-	-3793	-0-	93 1	5144 3	Y	-0-					8
12	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	282 1	12315 3	Y	-0-					8
01	9703 X	8590	-0-	-1113	-0-	210 1	8379 3	Y	-0-					8
						1 4								
02	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	248 1	9486 3	Y	-0-					8
*03	12586 X	8754	-0-	-3832	-0-	223 1	8531 3	Y	-0-					8
04	12180 X	7630	-0-	-4550	-0-	192 1	7438 3	Y	-0-					8
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421														
11	3930 X	3747	-0-	-183	-0-	59 1	3598 3	Y	82	54 1				28
12	4061 X	3341	-0-	-720	-0-	90 9	3230 3	Y	42	70 1				-0-
01	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	65 1	3604 3	Y	112	88 1				24
02	3500 X	2997	-0-	-503	-0-	46 9	123 9		58	82 1				-0-
*03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	86 1	2860 3	Y	71	23 0	48 1			-0-
04	3750 X	2924	-0-	-826	-0-	1 4	3912 3	Y	27	27 0				-0-
						73 1								
						64 9								
						94 1								
						78 9								
						74 1								
						30 9								
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
11	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	100 1	5515 3	Y	-0-					8
12	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	302 1	13203 3	Y	-0-					8
01	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	225 1	8983 3	Y	-0-					8
						1 4								
02	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	266 1	10170 3	Y	-0-					8
*03	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	239 1	9145 3	Y	-0-					8
04	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	205 1	7974 3	Y	-0-					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8010 X	4647	-0-	-3363	-0-	82	1	4565	3	Y	-0-			8
12	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	250	1	10928	3	Y	-0-			8
01	8618 X	7623	-0-	-995	-0-	186	1	7436	3	Y	-0-			8
						1	4							
02	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	220	1	8418	3	Y	-0-			8
*03	11191 X	7768	-0-	-3423	-0-	198	1	7570	3	Y	-0-			8
04	10830 X	6770	-0-	-4060	-0-	170	1	6600	3	Y	-0-			8
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
11	12930 X	12738	-0-	-192	-0-	199	1	12254	3	Y	259	312	1	63
						285	9							
12	13361 X	12861	-0-	-500	-0-	209	1	12379	3	Y	248	239	1	72
						273	9							
01	13361 X	10514	-0-	-2847	-0-	171	1	10132	3	Y	192	182	1	82
						211	9							
02	11900 X	9635	-0-	-2265	-0-	163	1	9331	3	Y	128	116	1	94
						141	9							
*03	13175 X	12201	-0-	-974	-0-	207	1	11730	3	Y	240	216	1	118
						264	9							
04	12750 X	10449	-0-	-2301	-0-	180	1	10031	3	Y	216	238	1	96
						238	9							
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705														
11	14580 X	13366	-0-	-1214	-0-	211	1	12992	3	Y	148	178	1	36
						163	9							
12	15066 X	14105	-0-	-961	-0-	232	1	13709	3	Y	149	142	1	43
						164	9							
01	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	228	1	13484	3	Y	193	154	1	82
						212	9							
02	12488 X	8789	-0-	-3699	-0-	149	1	8570	3	Y	64	99	1	47
						70	9							
*03	14105 X	12652	-0-	-1453	-0-	217	1	12285	3	Y	136	116	1	67
						150	9							
04	13650 X	11325	-0-	-2325	-0-	196	1	10988	3	Y	128	138	1	57
						141	9							
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
11	4440 X	2579	-0-	-1861	-0-	46	1	2533	3	Y	-0-			8
12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	139	1	6065	3	Y	-0-			8
01	4774 X	4231	-0-	-543	-0-	103	1	4127	3	Y	-0-			8
						1	4							
02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	122	1	4672	3	Y	-0-			8
*03	6200 X	4311	-0-	-1889	-0-	110	1	4201	3	Y	-0-			8
04	6000 X	3757	-0-	-2243	-0-	94	1	3663	3	Y	-0-			8
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174														
11	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	219	1	13318	3	Y	185	121	1	64
						204	9							
12	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	241	1	11957	3	Y	95	159	1	-0-
						105	9							
01	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	320	1	13341	3	Y	252	198	1	54
						2	4	277	9					
02	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	271	1	10588	3	Y	131	185	1	-0-
						144	9							
*03	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	349	1	14484	3	Y	160	52	0	108 1 -0-
						176	9							
04	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	276	1	10440	3	Y	60	60	0	-0-
						66	9							

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1380

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	7710 X	4466	-0-	-3244	-0-	79	1	4387	3	Y	-0-			8
12	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	240	1	10503	3	Y	-0-			8
01	8277 X	7326	-0-	-951	-0-	179	1	7146	3	Y	-0-			8
						1	4							
02	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	212	1	8091	3	Y	-0-			8
*03	10757 X	7465	-0-	-3292	-0-	190	1	7275	3	Y	-0-			8
04	10410 X	6506	-0-	-3904	-0-	163	1	6343	3	Y	-0-			8
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427														
11	1440 N	1140	-0-	-300	-0-	14	1	955	3	Y	155	116 0	39 1	-0-
						171	9							
12	1395 N	625	-0-	-770	-0-	8	1	525	3	Y	84	84 0		-0-
						92	9							
01	1178 N	21	-0-	-1157	-0-	7	3	14	9	Y	13	13 0		-0-
02	1036 N	285	-0-	-751	-0-	1	1	140	3	Y	131	131 0		-0-
						144	9							
*03	589 N	43	-0-	-546	-0-	30	3	13	9	Y	12	12 0		-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	16	1	905	3	Y	177	177 0		-0-
						195	9							
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026														
11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	92	1	4550	3	Y	295	201 0	94 1	-0-
						325	9							
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	78	1	4186	3	Y	192	56 0	136 1	-0-
						211	9							
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	74	1	4081	3	Y	353	257 0	96 1	-0-
						388	9							
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	61	1	3258	3	Y	283	51 0	232 1	-0-
						311	9							
*03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	59	1	3379	3	Y	630	391 0	239 1	-0-
						2	4	693	9					
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	73	1	3193	3	Y	715	383 0	332 1	-0-
						3	4	787	9					
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
11	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	77	1	4037	3	Y	681	587 0	94 1	-0-
						749	9							
12	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	49	1	2816	3	Y	636	500 0	136 1	-0-
						700	9							
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	41	1	2420	3	Y	526	430 0	96 1	-0-
						579	9							
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	34	1	1985	3	Y	461	360 0	101 1	-0-
						507	9							
*03	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	39	1	2222	3	Y	168	66 0	102 1	-0-
						1	4	185	9					
04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	94	1	4021	3	Y	159	29 0	130 1	-0-
						1	4	175	9					

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1381

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STS B				WELL #:	60H	RRCID ->	276688	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	10978	-	16120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1920 N	1604	-0-	-316	-0-		18 1		1204 3	Y		347	308 0		39 1		-0-
12	1860 N	798	-0-	-1062	-0-		382 9		567 3	Y		202	202 0				-0-
01	1674 N	109	-0-	-1565	-0-		9 1		69 3	Y		35	35 0				-0-
02	1428 N	1221	-0-	-207	-0-		222 9		988 3	Y		197	197 0				-0-
*03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		1 1		31 1	Y		373	373 0				-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-		39 9		410 9	Y		483	483 0				-0-
							16 1		34 1								
							217 9		531 9								
DONNELL A				WELL #:	9H	RRCID ->	276707	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11386	PERF.	11331	-	15952	
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-		920 1		2251 3	Y		404	431 1				221
12	3069 X	2645	-0-	-424	-0-		444 9		1387 3	Y		288	363 1				146
01	3813 X	1212	-0-	-2601	-0-		941 1		91 3	Y		111	135 1				122
02	3444 X	2329	-0-	-1115	-0-		317 9		1153 3	Y		269	308 1				83
*03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-		999 1		2278 3	Y		531	107 0		283 1		224
04	3630 X	2838	-0-	-792	-0-		122 9		1015 1	Y		384	103 0		370 1		135
							880 1		422 9								
							296 9		584 9								
STS B				WELL #:	57H	RRCID ->	276713	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL	DEPTH	10519	PERF.	10881	-	16449	
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		16 1		1078 3	Y		321	282 0		39 1		-0-
12	1240 N	666	-0-	-574	-0-		353 9		495 3	Y		148	148 0				-0-
01	1271 N	3	-0-	-1268	-0-		8 1		2 9	Y		2	2 0				-0-
02	1288 N	286	-0-	-1002	-0-		163 9		266 3	Y		14	14 0				-0-
*03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1 3		1129 3	Y		174	174 0				-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		5 1		191 9	Y		316	316 0				-0-
							15 9		30 1								
							19 1		348 9								
DONNELL A				WELL #:	18H	RRCID ->	276754	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11419	PERF.	11278	-	16746	
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-		733 1		1793 3	Y		324	345 1				177
12	2449 X	2108	-0-	-341	-0-		356 9		1105 3	Y		230	290 1				117
01	3038 X	991	-0-	-2047	-0-		750 1		73 3	Y		111	108 1				120
02	2744 X	1857	-0-	-887	-0-		253 9		919 3	Y		215	268 1				67
*03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-		796 1		1814 3	Y		424	86 0		226 1		179
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		122 9		1116 3	Y		307	82 0		296 1		108
							701 1										
							237 9										
							819 1										
							466 9										
							809 1										
							338 9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	9570 X	9123	-0-	-447	-0-	145 1	8821 3	Y	143	94 1				49
12	9889 X	8160	-0-	-1729	-0-	157 9	7920 3	Y	74	123 1				-0-
01	9889 X	9265	-0-	-624	-0-	159 1	8836 3	Y	196	154 1				42
02	8512 X	7305	-0-	-1207	-0-	81 9	216 9		102	144 1				-0-
*03	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	212 1	7013 3	Y	125	41 0	84 1			-0-
04	9120 X	7149	-0-	-1971	-0-	1 4	9593 3	Y	46	46 0				-0-
						180 1	6915 3	Y						
						112 9								
						231 1								
						138 9								
						183 1								
						51 9								
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042														
11	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	96 1	4879 3	Y	423	329 0	94 1			-0-
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	465 9	3751 3	Y	427	291 0	136 1			-0-
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	68 1	2625 3	Y	291	195 0	96 1			-0-
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	470 9	3674 3	Y	221	221 1				-0-
*03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	47 1	3338 3	Y	93	93 1				-0-
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	320 9	102 9		156	156 1				-0-
						68 1	3466 3	Y						
						243 9	172 9							
						61 1								
						1 4								
						81 1								
						1 4								
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022														
11	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	177 1	10776 3	Y	164	108 1				56
12	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	180 9	9674 3	Y	85	141 1				-0-
01	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	195 1	10794 3	Y	224	176 1				48
02	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	94 9	246 9		116	164 1				-0-
*03	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	259 1	8566 3	Y	143	47 0	96 1			-0-
04	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	2 4	11719 3	Y	53	53 0				-0-
						219 1	8447 3	Y						
						128 9								
						282 1								
						157 9								
						223 1								
						58 9								
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778														
11	5400 X	5359	-0-	-41	-0-	80 1	5046 3	Y	212	139 0	73 1			27
12	5704 X	5561	-0-	-143	-0-	233 9	5266 3	Y	189	114 0	75 1			27
01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	87 1	5771 3	Y	206	98 0	109 1			26
02	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	208 9	227 9		260	216 0	43 1			27
*03	5549 X	5103	-0-	-446	-0-	97 1	6547 3	Y	298	298 0				27
04	5910 X	5286	-0-	-624	-0-	1 4	4754 3	Y	406	406 0				27
						108 1								
						286 9								
						78 1								
						328 9								
						85 1								
						447 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4950 X	4882	-0-	-68	-0-	75 1	4690 3	Y	106	69 0	37 1	13		
12	5177 X	5092	-0-	-85	-0-	117 9	4905 3	Y	95	57 0	38 1	13		
01	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	82 1	5382 3	Y	158	49 0	96 1	26		
02	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	105 9	174 9	Y	130	108 0	35 1	13		
*03	5053 X	4518	-0-	-535	-0-	91 1	6052 3	Y	149	149 0		13		
04	5460 X	4771	-0-	-689	-0-	1 4	4281 3	Y	203	203 0		13		
						102 1								
						143 9								
						73 1								
						164 9								
						80 1								
						223 9								
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114														
11	3000 X	2981	-0-	-19	-0-	45 1	2819 3	Y	106	69 0	37 1	13		
12	3162 X	3097	-0-	-65	-0-	117 9	2943 3	Y	95	57 0	38 1	13		
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	49 1	3226 3	Y	159	49 0	96 1	27		
02	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	105 9	3652 3	Y	129	108 0	35 1	13		
*03	3069 X	2819	-0-	-250	-0-	54 1	2612 3	Y	149	149 0		13		
04	3300 X	2933	-0-	-367	-0-	175 9	2662 3	Y	203	203 0		13		
						61 1								
						142 9								
						43 1								
						164 9								
						48 1								
						223 9								
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945														
11	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	215 1	13539 3	Y	424	277 0	147 1	53		
12	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	466 9	14147 3	Y	377	227 0	150 1	53		
01	16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	235 1	15514 3	Y	304	195 0	135 1	27		
02	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	415 9	17514 3	Y	517	432 0	59 1	53		
*03	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	261 1	12468 3	Y	595	595 0		53		
04	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	2 4	12835 3	Y	812	812 0		53		
						293 1								
						569 9								
						209 1								
						655 9								
						230 1								
						893 9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327														
11	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	91 1	5756 3	Y	563	563 0		-0-		
12	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	619 9	5888 3	Y	545	545 0		-0-		
01	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	97 1	4425 3	Y	494	441 0	53 1	-0-		
02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	600 9	4387 3	Y	556	556 0		-0-		
*03	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	73 1	5355 3	Y	548	548 0		-0-		
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	543 9	4274 3	Y	464	464 0		-0-		
						75 1								
						612 9								
						92 1								
						603 9								
						77 1								
						510 9								

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1384

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BROWN-TRUSTS				//CONT.// //CONT.//		39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
				WELL #:	31H	RRCID ->	277882	COMPL.	DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH	10965	PERF.	11262	-	16299		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-			90 619	1 9	5658	3	Y	563	563	0			-0-
12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-			96 600	1 9	5788	3	Y	545	545	0			-0-
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-			72 543	1 9	4351	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-			74 612	1 9	4314	3	Y	556	556	0			-0-
*03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-			90 603	1 9	5265	3	Y	548	548	0			-0-
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-			75 510	1 9	4201	3	Y	464	464	0			-0-
BROWN-TRUSTS					WELL #:	32H	RRCID ->	277931	COMPL.	DATE	12/19/2015	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.	11190	-	16288	
11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-			104 619	1 9	6583	3	Y	563	563	0			-0-
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-			111 600	1 9	6733	3	Y	545	545	0			-0-
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-			84 543	1 9	5057	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-			86 612	1 9	5005	3	Y	556	556	0			-0-
*03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-			105 603	1 9	6117	3	Y	548	548	0			-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-			88 510	1 9	4900	3	Y	464	464	0			-0-
BROWN-TRUSTS					WELL #:	35H	RRCID ->	278605	COMPL.	DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	11266	-	15785	
11	4410	X	3894	-0-	-516	-0-			50 619	1 9	3225	3	Y	563	563	0			-0-
12	4743	X	3956	-0-	-787	-0-			54 600	1 9	3302	3	Y	545	545	0			-0-
01	4743	X	3077	-0-	-1666	-0-			40 543	1 9	2494	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
02	3976	X	3150	-0-	-826	-0-			41 612	1 9	2497	3	Y	556	556	0			-0-
*03	4402	X	3676	-0-	-726	-0-			51 603	1 9	3022	3	Y	548	548	0			-0-
04	3900	X	2914	-0-	-986	-0-			42 510	1 9	2362	3	Y	464	464	0			-0-
BROWN-TRUSTS					WELL #:	36H	RRCID ->	278626	COMPL.	DATE	11/28/2015	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.	11285	-	15928	
11	2220	X	2052	-0-	-168	-0-			21 619	1 9	1412	3	Y	563	563	0			-0-
12	2480	X	2072	-0-	-408	-0-			23 600	1 9	1449	3	Y	545	545	0			-0-
01	2480	X	1671	-0-	-809	-0-			17 543	1 9	1111	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
02	2100	X	1772	-0-	-328	-0-			17 612	1 9	1143	3	Y	556	556	0			-0-
*03	2325	X	1976	-0-	-349	-0-			21 603	1 9	1352	3	Y	548	548	0			-0-
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-			18 510	1 9	993	3	Y	464	464	0			-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1385

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BROWN-TRUSTS				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
				WELL #:	34H	RRCID ->	278627	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.	11344	-	15924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4260 X	3770	-0-	-490	-0-			48 1	3103 3	Y		563	563 0					-0-
12	4588 X	3830	-0-	-758	-0-			619 9	3178 3	Y		545	545 0					-0-
01	4588 X	2983	-0-	-1605	-0-			39 1	2401 3	Y		494	441 0	53 1				-0-
02	3864 X	3058	-0-	-806	-0-			543 9	2406 3	Y		556	556 0					-0-
*03	4278 X	3562	-0-	-716	-0-			40 1	2910 3	Y		548	548 0					-0-
04	3780 X	2822	-0-	-958	-0-			612 9	2271 3	Y		464	464 0					-0-
STS				WELL #:	35H	RRCID ->	282640	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.	11216	-	16305		
11	9510 X	5893	-0-	-3617	-0-			77 1	5117 3	Y		635	475 0	160 1				-0-
12	9021 X	665	-0-	-8356	-0-			699 9	264 3	Y		341	341 0					-0-
01	9021 X	2852	-0-	-6169	-0-			1 1	375 9	Y		503	440 0	63 1				-0-
02	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-			25 4	2253 3	Y		722	661 0	61 1				-0-
*03	8153 X	6972	-0-	-1181	-0-			33 1	553 9	Y		635	635 0					-0-
04	5880 X	5851	-0-	-29	-0-			13 4	6898 3	Y		767	520 0	247 1				-0-
STS				WELL #:	37H	RRCID ->	282644	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10852	PERF.	11239	-	17949		
11	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-			112 1	8902 3	Y		748	565 0	183 1				-0-
12	10044 X	618	-0-	-9426	-0-			823 9	440 3	Y		156	156 0					-0-
01	10044 X	1650	-0-	-8394	-0-			6 1	1051 9	Y		955	892 0	63 1				-0-
02	9212 X	2102	-0-	-7110	-0-			172 9	1310 9	Y		1191	1094 0	97 1				-0-
*03	10199 X	1391	-0-	-8808	-0-			599 3	858 9	Y		780	780 0					-0-
04	9870 X	3557	-0-	-6313	-0-			792 3	2916 3	Y		534	362 0	172 1				-0-
STS				WELL #:	36H	RRCID ->	282871	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10974	PERF.	11274	-	16284		
11	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-			533 3	7380 3	Y		618	467 0	151 1				-0-
12	8370 X	3866	-0-	-4504	-0-			54 1	3383 3	Y		390	390 0					-0-
01	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-			429 9	10348 3	Y		601	538 0	63 1				-0-
02	7616 X	6393	-0-	-1223	-0-			167 1	5912 3	Y		345	317 0	28 1				-0-
*03	8463 X	6883	-0-	-1580	-0-			23 4	6409 3	Y		331	331 0					-0-
04	9210 X	7395	-0-	-1815	-0-			101 1	6771 3	Y		455	309 0	146 1				-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1386

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS B				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
				WELL #:	51H	RRCID ->	283956	COMPL.	DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10574	PERF.11106	- 16868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	273 153	1 9	1775	3	Y	139	139	0			-0-
12	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	266 219	1 9	1712	3	Y	199	199	0			-0-
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	384 403	1 9	1599	3	Y	366	263	0	103	1	-0-
02	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	357 241	1 9	1151	3	Y	219	110	0	109	1	-0-
*03	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	312 463	1 9	1296	3	Y	421	158	0	263	1	-0-
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	225 2097	1 9	1005	3	Y	1906	1309	0	597	1	-0-
STS B																
				WELL #:	49H	RRCID ->	284165	COMPL.	DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10616	PERF.11160	- 16747			
11	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	665 426	1 9	4261	3	Y	387	387	0			-0-
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	474 363	1 9	3150	3	Y	330	330	0			-0-
01	129 X	129	-0-	-0-	-0-	1 120	1 9	8	3	Y	109	6	0	103	1	-0-
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	649 427	1 9	3070	3	Y	388	208	0	180	1	-0-
*03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	677 177	1 9	3201	3	Y	161	66	0	95	1	-0-
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	552 549	1 9	2511	3	Y	499	343	0	156	1	-0-
STS B																
				WELL #:	50H	RRCID ->	284166	COMPL.	DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10942	- 16680			
11	8220 X	7822	-0-	-398	-0-	996 516	1 9	6310	3	Y	469	469	0			-0-
12	8463 X	7740	-0-	-723	-0-	1056 527	1 9	6157	3	Y	479	479	0			-0-
01	8122 X	7109	-0-	-1013	-0-	1205 692	1 9	5212	3	Y	629	526	0	103	1	-0-
02	7364 X	5562	-0-	-1802	-0-	745 988	1 9	3829	3	Y	898	478	0	420	1	-0-
*03	8153 X	8081	-0-	-72	-0-	965 2033	1 9	5083	3	Y	1848	748	0	1100	1	-0-
04	7830 X	5701	-0-	-2129	-0-	929 633	1 9	4139	3	Y	575	395	0	180	1	-0-
STS B																
				WELL #:	52H	RRCID ->	287167	COMPL.	DATE 06/09/2019	TOTAL	DEPTH 10654	PERF.11189	- 16976			
11	9420 X	8059	-0-	-1361	-0-	114 758	1 9	7187	3	Y	689	689	0			-0-
12	9486 X	7079	-0-	-2407	-0-	106 509	1 9	6464	3	Y	463	463	0			-0-
01	9486 X	7856	-0-	-1630	-0-	115 721	1 9	7020	3	Y	655	655	0			-0-
02	8568 X	4205	-0-	-4363	-0-	63 473	1 9	3669	3	Y	430	413	0	17	1	-0-
*03	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	143 913	1 9	8339	3	Y	830	830	0			-0-
04	8070 X	7221	-0-	-849	-0-	116 619	1 9	6486	3	Y	563	563	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	112 1	7105 3	Y	703	703 0				-0-
12	7936 X	7127	-0-	-809	-0-	773 9	6217 3	Y	735	735 0				-0-
01	7936 X	5335	-0-	-2601	-0-	101 1	4728 3	Y	482	482 0				-0-
02	7308 X	4944	-0-	-2364	-0-	809 9	4361 3	Y	463	408 0	55 1			-0-
*03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	77 1	7770 3	Y	798	798 0				-0-
04	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	530 9	7837 3	Y	606	606 0				-0-
						74 1								
						509 9								
						133 1								
						878 9								
						141 1								
						667 9								
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12226 - 17437														
11	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	54 1	3495 3	Y	742	680 0	62 1			-0-
12	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	816 9	3683 3	Y	840	815 0	25 1			-0-
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	58 1	2612 3	Y	556	530 0	26 1			-0-
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	924 9	3562 3	Y	612	612 0				-0-
*03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	42 1	4124 3	Y	457	457 0				-0-
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	612 9	3026 3	Y	188	188 0				-0-
						59 1								
						673 9								
						70 1								
						503 9								
						54 1								
						207 9								
FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 17449														
11	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	80 1	5041 3	Y	562	513 0	49 1			-0-
12	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	618 9	5195 3	Y	661	630 0	31 1			-0-
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	85 1	2786 3	Y	200	174 0	26 1			-0-
02	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	727 9	1232 3	Y	39	39 0				-0-
*03	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	45 1	1316 3	Y	48	48 0				-0-
04	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	220 9	1218 3	Y	41	41 0				-0-
						21 1								
						43 9								
						23 1								
						53 9								
						22 1								
						45 9								
STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941														
11	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	108 1	6834 3	Y	683	683 0				-0-
12	7905 X	7125	-0-	-780	-0-	751 9	6264 3	Y	690	690 0				-0-
01	8184 X	6849	-0-	-1335	-0-	102 1	6142 3	Y	551	551 0				-0-
02	7392 X	4663	-0-	-2729	-0-	759 9	4127 3	Y	422	406 0	16 1			-0-
*03	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	101 1	7512 3	Y	609	609 0				-0-
04	7680 X	6973	-0-	-707	-0-	606 9	6309 3	Y	501	501 0				-0-
						72 1								
						464 9								
						129 1								
						670 9								
						113 1								
						551 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8310 X	7943	-0-	-367	-0-	114 1	7171 3	Y	598	598 0				-0-
12	8556 X	7158	-0-	-1398	-0-	658 9	6381 3	Y	612	612 0				-0-
01	8401 X	6871	-0-	-1530	-0-	104 1	6331 3	Y	395	395 0				-0-
02	7364 X	4877	-0-	-2487	-0-	673 9	4407 3	Y	358	341 0	17	1		-0-
*03	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	105 1	7920 3	Y	594	594 0				-0-
04	7950 X	7189	-0-	-761	-0-	435 9	6559 3	Y	465	465 0				-0-
						76 1								
						394 9								
						137 1								
						653 9								
						118 1								
						512 9								
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911														
11	9000 X	8126	-0-	-874	-0-	111 1	7046 3	Y	881	881 0				-0-
12	9455 X	7625	-0-	-1830	-0-	969 9	6555 3	Y	875	875 0				-0-
01	9455 X	7024	-0-	-2431	-0-	107 1	6282 3	Y	581	581 0				-0-
02	8232 X	5155	-0-	-3077	-0-	963 9	4411 3	Y	608	587 0	21	1		-0-
*03	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	103 1	8183 3	Y	999	999 0				-0-
04	8130 X	7847	-0-	-283	-0-	639 9	7025 3	Y	633	633 0				-0-
						75 1								
						669 9								
						140 1								
						1099 9								
						126 1								
						696 9								
JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627														
11	90330 X	63489	-0-	-26841	-0-	1013 1	62399 3	Y	69	92 1				81
12	93341 X	41052	-0-	-52289	-0-	1 4	40365 3	Y	20	87 1				14
01	93341 X	66551	-0-	-26790	-0-	665 1	65344 3	Y	85	67 1				32
02	73668 X	43814	-0-	-29854	-0-	22 9	43010 3	Y	47	61 1				18
*03	75485 X	59827	-0-	-15658	-0-	1104 1	58773 3	Y	18	22 1				14
04	64410 X	62935	-0-	-1475	-0-	9 4	61818 3	Y	8	13 1				9
						751 1								
						52 9								
						1034 1								
						20 9								
						1108 1								
						9 9								
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704														
11	32824 X	32824	-0-	-0-	-0-	512 1	31687 3	Y	568	473 0	97	1		14
12	35668 X	35668	-0-	-0-	-0-	625 9	34298 3	Y	721	493 0	228	1		14
01	22754 X	12111	-0-	-10643	-0-	577 1	11157 3	Y	416	172 0	244	1		14
02	20552 X	715	-0-	-19837	-0-	793 9	458 9		-0-	14 1				-0-
*03	46284 X	46284	-0-	-0-	-0-	184 1	702 3	Y	194	178 1				16
04	36641 X	36641	-0-	-0-	-0-	312 4	45272 3	Y	628	339 0	290	1		15
						13 1								
						799 1								
						213 9								
						634 1								
						691 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	32880 X	32430	-0-	-450	-0-	516 1	31839 3	Y	68	46 1				74
12	36112 X	36112	-0-	-0-	-0-	75 9	595 1	35241 3	Y	251	150 1			175
01	33976 X	33643	-0-	-333	-0-	276 9	560 1	32984 3	Y	85	228 1			32
02	30688 X	29805	-0-	-883	-0-	5 4	510 1	29227 3	Y	61	70 1			23
*03	33976 X	33399	-0-	-577	-0-	1 4	578 1	32789 3	Y	29	30 1			22
04	32880 X	31523	-0-	-1357	-0-	32 9	555 1	30942 3	Y	24	20 1			26
						26 9								
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
11	41820 X	32736	-0-	-9084	-0-	522 1	32212 3	Y	2	4 1				3
12	42966 X	34062	-0-	-8904	-0-	2 9	564 1	33489 3	Y	8	5 1			6
01	41881 X	34838	-0-	-7043	-0-	9 9	579 1	34160 3	Y	85	59 1			32
02	35644 X	29179	-0-	-6465	-0-	5 4	501 1	28665 3	Y	11	39 1			4
*03	38161 X	30398	-0-	-7763	-0-	1 4	523 1	29659 3	Y	79	22 1			61
04	33720 X	29910	-0-	-3810	-0-	129 4	523 1	29307 3	Y	73	57 1			77
						80 9								
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
11	51090 X	38390	-0-	-12700	-0-	613 1	37776 3	Y	1	4 1				1
12	50251 X	42599	-0-	-7652	-0-	1 9	707 1	41892 3	Y	-0-	1 1			-0-
01	50251 X	40871	-0-	-9380	-0-	707 1	679 1	40092 3	Y	85	53 1			32
02	42224 X	34551	-0-	-7673	-0-	6 4	592 1	33956 3	Y	2	33 1			1
*03	44361 X	38894	-0-	-5467	-0-	1 4	673 1	38219 3	Y	2	1 1			2
04	41220 X	36538	-0-	-4682	-0-	2 9	644 1	35893 3	Y	1	2 1			1
						1 9								
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
11	44220 X	34793	-0-	-9427	-0-	555 1	34236 3	Y	2	5 1				2
12	44082 X	37036	-0-	-7046	-0-	2 9	615 1	36414 3	Y	6	4 1			4
01	43648 X	35948	-0-	-7700	-0-	7 9	597 1	35252 3	Y	85	57 1			32
02	35672 X	30109	-0-	-5563	-0-	5 4	517 1	29581 3	Y	9	38 1			3
*03	37045 X	32712	-0-	-4333	-0-	1 4	566 1	32144 3	Y	2	4 1			1
04	35850 X	31395	-0-	-4455	-0-	2 9	553 1	30782 3	Y	2	1 1			2
						58 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	228 133 9	14004 3	Y	121	75 1				114
12	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	252 178 9	14957 3	Y	162	179 1				97
01	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	298 2 4	17693 3	Y	88	173 1				12
02	16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	292 107 9	16559 3	Y	97	83 1				26
*03	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	324 46 4	18358 3	Y	187	79 1				134
04	17658 X	17658	-0-	-0-	-0-	309 29 4	17178 3	Y	129	188 1				75
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826														
11	48150 X	37673	-0-	-10477	-0-	590 559 9	36524 3	Y	508	424 0	86 1			12
12	44113 X	41372	-0-	-2741	-0-	673 1 4	39964 3	Y	667	458 0	208 1			13
01	43772 X	37954	-0-	-5818	-0-	617 5 4	36606 3	Y	660	416 0	243 1			14
02	39676 X	36151	-0-	-3525	-0-	603 1 4	34635 3	Y	829	465 0	358 1			20
*03	43927 X	39314	-0-	-4613	-0-	665 803 9	37846 3	Y	730	532 0	201 1			17
04	40050 X	35626	-0-	-4424	-0-	617 637 9	34372 3	Y	579	315 0	267 1			14
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769														
11	53220 X	39981	-0-	-13239	-0-	630 425 9	38926 3	Y	386	322 0	66 1			9
12	48019 X	46354	-0-	-1665	-0-	758 1 4	44988 3	Y	552	378 0	172 1			11
01	48608 X	41804	-0-	-6804	-0-	682 6 4	40471 3	Y	586	343 0	240 1			14
02	43988 X	41949	-0-	-2039	-0-	705 1 4	40637 3	Y	551	308 0	244 1			13
*03	48701 X	42842	-0-	-5859	-0-	732 495 9	41615 3	Y	450	328 0	125 1			10
04	44850 X	40814	-0-	-4036	-0-	710 526 9	39578 3	Y	478	260 0	217 1			11
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914														
11	53910 X	34285	-0-	-19625	-0-	532 1 4	32976 3	Y	705	589 0	117 1			17
12	50809 X	44966	-0-	-5843	-0-	728 824 9	43414 3	Y	749	517 0	234 1			15
01	50809 X	47175	-0-	-3634	-0-	768 5 4	45500 3	Y	820	577 0	244 1			14
02	47175 X	47175	-0-	-0-	-0-	788 1 4	45409 3	Y	888	502 0	379 1			21
*03	50840 X	46179	-0-	-4661	-0-	785 787 9	44607 3	Y	715	524 0	196 1			16
04	45660 X	42752	-0-	-2908	-0-	739 810 9	41203 3	Y	736	400 0	334 1			18

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1391

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
11	28080 X	26553	-0-	-1527	-0-	423	1	26102	3	Y	25	45	1	32
12	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	487	1	28844	3	Y	27	40	1	19
01	29016 X	28072	-0-	-944	-0-	466	1	27508	3	Y	85	72	1	32
02	26208 X	20088	-0-	-6120	-0-	336	1	19594	3	Y	144	121	1	55
*03	29016 X	25344	-0-	-3672	-0-	437	1	24764	3	Y	130	84	1	101
04	28080 X	20705	-0-	-7375	-0-	365	1	20249	3	Y	83	94	1	90
						91	9							
STS														
WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023														
11	64380 X	38235	-0-	-26145	-0-	594	1	36785	3	Y	777	650	0	19
12	61814 X	53945	-0-	-7869	-0-	870	1	52002	3	Y	975	675	0	19
01	62000 X	58037	-0-	-3963	-0-	1073	9	56128	3	Y	868	625	0	14
02	56000 X	55791	-0-	-209	-0-	946	1	54075	3	Y	705	400	0	17
*03	61659 X	54572	-0-	-7087	-0-	8	4	53048	3	Y	536	394	0	12
04	56160 X	50087	-0-	-6073	-0-	939	1	48610	3	Y	550	299	0	13
						1	4							
						934	1							
						590	9							
						872	1							
						605	9							
JC MARTIN														
WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STS C														
WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101														
11	14100 X	9590	-0-	-4510	-0-	129	1	8220	3	Y	1128	1128	0	130
12	14415 X	12229	-0-	-2186	-0-	1241	9	10981	3	Y	971	969	0	119
01	14415 X	11521	-0-	-2894	-0-	180	1	9870	3	Y	1354	1318	0	106
02	12264 X	10699	-0-	-1565	-0-	1068	9	1489	9	Y	1304	1259	0	98
*03	13578 X	12283	-0-	-1295	-0-	161	1	9112	3	Y	2300	2299	0	99
04	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	1	4	9594	3	Y	2312	2311	0	100
						1434	9							
						159	1							
						2530	9							
						177	1							
						2543	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12930 X	10937	-0-	-1993	-0-	147 1	9389 3	Y	1274	1274	0			66
12	12710 X	12147	-0-	-563	-0-	1401 9	10578 3	Y	1271	1268	0	7 1		62
01	13206 X	10831	-0-	-2375	-0-	171 1	9349 3	Y	1209	1177	0	25 1		69
02	11928 X	10258	-0-	-1670	-0-	1398 9	1330 9	Y	1156	1114	0	35 1		76
*03	11780 X	11398	-0-	-382	-0-	151 1	8839 3	Y	2196	2195	0			77
04	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	1 4	8839 3	Y	2196	2195	0			77
						147 1	8839 3	Y	2196	2195	0			77
						1272 9	8839 3	Y	2196	2195	0			77
						143 1	8839 3	Y	2196	2195	0			77
						2416 9	8839 3	Y	2196	2195	0			77
						161 1	8975 3	Y	2471	2470	0			78
						2718 9	8975 3	Y	2471	2470	0			78
GENTRY														
WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579														
11	32574 X	32574	-0-	-0-	-0-	517 1	31989 3	Y	62	63	1			8
12	30985 X	30985	-0-	-0-	-0-	68 9	29994 3	Y	441	278	1			171
01	29330 X	29330	-0-	-0-	-0-	506 1	28452 3	Y	118	271	1			18
02	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	485 9	130 9	Y	57	70	1			5
*03	33385 X	33385	-0-	-0-	-0-	263 4	32531 3	Y	51	52	1			4
04	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	569 1	63 9	Y	46	47	1			3
						1 4	63 9	Y	46	47	1			3
						577 1	32752 3	Y	51	52	1			4
						56 9	32752 3	Y	51	52	1			4
						485 1	27198 3	Y	46	47	1			3
						51 9	27198 3	Y	46	47	1			3
STS C														
WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135														
11	11310 X	9298	-0-	-2012	-0-	122 1	7898 3	Y	1162	1162	0			56
12	11067 X	10235	-0-	-832	-0-	1278 9	8750 3	Y	1222	1219	0	6 1		53
01	11067 X	10792	-0-	-275	-0-	141 1	9453 3	Y	1076	1048	0	22 1		59
02	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	1344 9	1184 9	Y	1002	968	0	30 1		63
*03	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	154 1	8622 3	Y	2594	2593	0			64
04	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	1 4	8376 3	Y	1817	1816	0			65
						144 1	8376 3	Y	1817	1816	0			65
						1102 9	8376 3	Y	1817	1816	0			65
						131 1	8376 3	Y	1817	1816	0			65
						2853 9	8376 3	Y	1817	1816	0			65
						157 1	8779 3	Y	1817	1816	0			65
						1999 9	8779 3	Y	1817	1816	0			65
GENTRY														
WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015														
11	4942 X	6	-0-	-4936	-0-	6 3		Y	-0-	1 1				-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-					-0-
01	558 X	301	-0-	-257	-0-	3 1	202 3	Y	87	75	1			12
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	96 9	1118 3	Y	2	13	1			1
*03	933 X	933	-0-	-0-	-0-	19 1	910 3	Y	5	2	1			4
04	T. A.	602	-0-	602	602	2 9	6 9	Y	3	5	1			2
						16 1	587 3	Y	3	5	1			2
						1 4	3 9	Y	3	5	1			2
						11 1	3 9	Y	3	5	1			2
						1 4	3 9	Y	3	5	1			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	34643 X	34643	-0-	-0-	-0-	544 1	33605 3	Y	449	466 1				56
12	39166 X	39166	-0-	-0-	-0-	494 9	38325 3	Y	178	165 1				69
01	37777 X	37777	-0-	-0-	-0-	645 1	37016 3	Y	117	168 1				18
02	31696 X	31696	-0-	-0-	-0-	196 9	30709 3	Y	414	399 1				33
*03	38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	627 1	37748 3	Y	459	454 1				38
04	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	5 4	26987 3	Y	354	367 1				25
						531 1								
						1 4								
						665 1								
						505 9								
						480 1								
						389 9								
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677														
11	60769 X	60769	-0-	-0-	-0-	967 1	59745 3	Y	51	53 1				6
12	64223 X	64223	-0-	-0-	-0-	1 4	63137 3	Y	19	18 1				7
01	57974 X	57974	-0-	-0-	-0-	1064 1	56876 3	Y	118	107 1				18
02	56020 X	56020	-0-	-0-	-0-	1 4	55005 3	Y	48	62 1				4
*03	61070 X	61070	-0-	-0-	-0-	961 1	59962 3	Y	47	47 1				4
04	51220 X	51220	-0-	-0-	-0-	7 4	50278 3	Y	42	43 1				3
						1056 1								
						52 9								
						896 1								
						46 9								
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328														
11	70885 X	70885	-0-	-0-	-0-	1130 1	69740 3	Y	13	13 1				2
12	68411 X	68411	-0-	-0-	-0-	1 4	67272 3	Y	4	4 1				2
01	64859 X	64859	-0-	-0-	-0-	1134 1	63646 3	Y	117	101 1				18
02	65759 X	65759	-0-	-0-	-0-	1 4	64616 3	Y	12	29 1				1
*03	68109 X	68109	-0-	-0-	-0-	1076 1	66916 3	Y	12	12 1				1
04	56305 X	56305	-0-	-0-	-0-	8 4	55307 3	Y	11	11 1				1
						1129 1								
						1 4								
						1180 1								
						13 9								
						986 1								
						12 9								
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397														
11	13620 X	11855	-0-	-1765	-0-	167 1	10487 3	Y	1092	1092 0				-0-
12	13454 X	10782	-0-	-2672	-0-	1201 9	9454 3	Y	1065	1052 0	13 1			-0-
01	13361 X	9197	-0-	-4164	-0-	156 1	8074 3	Y	899	899 0				-0-
02	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	1172 9	12260 3	Y	1151	1151 0				-0-
*03	12245 X	3370	-0-	-8875	-0-	133 1	2076 3	Y	1146	1146 0				-0-
04	11850 X	2263	-0-	-9587	-0-	1 4	1907 3	Y	293	293 0				-0-
						210 1								
						1266 9								
						33 1								
						1261 9								
						34 1								
						322 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STS C				WELL #: 10H		RRCID -> 288834		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 11032		PERF.11476 - 22201	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12420 X	9467	-0-	-2953	-0-	125 1	7922 3	Y	1291	1291 0			-0-
12	12834 X	10352	-0-	-2482	-0-	1420 9	8725 3	Y	1349	1330 0	19 1		-0-
01	12245 X	9002	-0-	-3243	-0-	143 1	7696 3	Y	1072	1072 0			-0-
02	10192 X	9339	-0-	-853	-0-	1484 9	1179 9	Y	1221	1221 0			-0-
*03	10106 X	761	-0-	-9345	-0-	126 1	7863 3	Y	108	108 0			-0-
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-	1 4		Y	-0-				-0-
						133 1							
						1343 9							
						11 1							
						119 9							

STS C				WELL #: 12H		RRCID -> 288836		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 11045		PERF.11410 - 22438	
11	9090 X	7814	-0-	-1276	-0-	109 1	6860 3	Y	768	768 0			-0-
12	8525 X	7121	-0-	-1404	-0-	845 9	6206 3	Y	739	729 0	10 1		-0-
01	8401 X	6308	-0-	-2093	-0-	102 1	5446 3	Y	701	701 0			-0-
02	7280 X	6838	-0-	-442	-0-	813 9	771 9	Y	1284	1284 0			-0-
*03	8060 X	5256	-0-	-2804	-0-	90 1	5337 3	Y	727	727 0			-0-
04	7800 X	5530	-0-	-2270	-0-	1 4		Y	568	568 0			-0-
						89 1							
						1412 9							
						75 1							
						800 9							
						87 1							
						625 9							

STS C				WELL #: 13H		RRCID -> 288838		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 10990		PERF.11510 - 19495	
11	10920 X	10248	-0-	-672	-0-	143 1	8986 3	Y	1017	1017 0			-0-
12	11346 X	9143	-0-	-2203	-0-	1119 9	7941 3	Y	974	961 0	13 1		-0-
01	11346 X	7193	-0-	-4153	-0-	131 1	6218 3	Y	793	793 0			-0-
02	9940 X	8433	-0-	-1507	-0-	1071 9	872 9	Y	1108	1108 0			-0-
*03	10602 X	6001	-0-	-4601	-0-	102 1	7094 3	Y	1119	1119 0			-0-
04	10260 X	8000	-0-	-2260	-0-	1 4		Y	1342	1342 0			-0-
						120 1							
						1219 9							
						79 1							
						1231 9							
						114 1							
						1476 9							

JC MARTIN				WELL #: 60H		RRCID -> 288845		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 11223		PERF.11024 - 19919	
11	54720 X	39811	-0-	-14909	-0-	636 1	39175 3	Y	-0-	14 1			39
12	56544 X	37426	-0-	-19118	-0-	619 1	36717 3	Y	-0-				39
01	41788 X	41653	-0-	-135	-0-	90 4	40960 3	Y	-0-	14 1			25
02	37935 X	37935	-0-	-0-	-0-	693 1	37273 3	Y	9				34
*03	41137 X	19883	-0-	-21254	-0-	652 1	19278 3	Y	-0-				34
04	40320 X	36034	-0-	-4286	-0-	10 9							
						341 1							
						264 4							
						633 1	35227 3	Y	3				37
						171 4	3 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	44940 X	38546	-0-	-6394	-0-	614	1	37932	3	Y	-0-	64	1	177
12	41602 X	38639	-0-	-2963	-0-	639	1	38000	3	Y	-0-			177
01	41602 X	34061	-0-	-7541	-0-	564	1	33497	3	Y	-0-	66	1	111
02	35980 X	28835	-0-	-7145	-0-	493	1	28328	3	Y	13			124
						14	9							
*03	39835 X	31355	-0-	-8480	-0-	543	1	30812	3	Y	-0-			124
04	38550 X	18359	-0-	-20191	-0-	320	1	18037	3	Y	2			126
						2	9							
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636														
11	56070 X	42581	-0-	-13489	-0-	679	1	41901	3	Y	1	5	1	14
						1	9							
12	51832 X	44545	-0-	-7287	-0-	737	1	43808	3	Y	-0-			14
01	51832 X	41562	-0-	-10270	-0-	693	1	40869	3	Y	-0-	6	1	8
02	44604 X	39808	-0-	-4796	-0-	683	1	39107	3	Y	16			24
						18	9							
*03	46252 X	40619	-0-	-5633	-0-	702	1	39813	3	Y	-0-			24
						104	4							
04	43110 X	38900	-0-	-4210	-0-	685	1	38211	3	Y	4			28
						4	9							
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
11	64560 X	47586	-0-	-16974	-0-	758	1	46796	3	Y	29	29	1	26
						32	9							
12	66712 X	48078	-0-	-18634	-0-	796	1	47259	3	Y	21	20	1	27
						23	9							
01	63705 X	46293	-0-	-17412	-0-	769	1	45404	3	Y	109	75	1	61
						120	9							
02	50680 X	29084	-0-	-21596	-0-	500	1	28523	3	Y	55	58	1	58
						61	9							
*03	51677 X	49717	-0-	-1960	-0-	862	1	48841	3	Y	13			71
						14	9							
04	47580 X	42027	-0-	-5553	-0-	739	1	41214	3	Y	67	47	1	91
						74	9							
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
11	53250 X	43902	-0-	-9348	-0-	699	1	43126	3	Y	70	78	1	64
						77	9							
12	55025 X	44995	-0-	-10030	-0-	744	1	44194	3	Y	52	50	1	66
						57	9							
01	53878 X	42820	-0-	-11058	-0-	711	1	41990	3	Y	108	113	1	61
						119	9							
02	45892 X	38419	-0-	-7473	-0-	658	1	37654	3	Y	97	58	1	100
						107	9							
*03	47647 X	41639	-0-	-6008	-0-	721	1	40901	3	Y	15			115
						17	9							
04	43890 X	35526	-0-	-8364	-0-	623	1	34820	3	Y	75	76	1	114
						83	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500																																																																										
JC MARTIN															//CONT.// 085408																																																																										
															WELL #: 65H															RRCID -> 288855															COMPL. DATE 03/06/2020															TOTAL DEPTH 11190															PERF.11196 - 20622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
11	50580 X	39288	-0-	-11292	-0-	625	1	67	9	38596	3	Y	61	56	1				56																																																																						
12	45384 X	35741	-0-	-9643	-0-	588	1	46	9	35107	3	Y	42	44	1				54																																																																						
01	45384 X	35192	-0-	-10192	-0-	584	1	120	9	34488	3	Y	109	102	1				61																																																																						
02	36680 X	30550	-0-	-6130	-0-	523	1	59	9	29968	3	Y	54	58	1				57																																																																						
*03	40610 X	30464	-0-	-10146	-0-	527	1	8	9	29929	3	Y	7						64																																																																						
04	39300 X	30917	-0-	-8383	-0-	544	1	52	9	30321	3	Y	47	43	1				68																																																																						
JC MARTIN															WELL #: 66H															RRCID -> 288856															COMPL. DATE 03/06/2020															TOTAL DEPTH 11223															PERF.11352 - 20186														
11	58811 X	58811	-0-	-0-	-0-	935	1	118	9	57758	3	Y	107	106	1				97																																																																						
12	56839 X	56839	-0-	-0-	-0-	941	1	81	9	55817	3	Y	74	75	1				96																																																																						
01	65348 X	53216	-0-	-12132	-0-	884	1	119	9	52213	3	Y	108	143	1				61																																																																						
02	59024 X	46176	-0-	-12848	-0-	792	1	28	9	45356	3	Y	25	58	1				28																																																																						
*03	65348 X	48153	-0-	-17195	-0-	834	1	4	9	47315	3	Y	4						32																																																																						
04	58800 X	45132	-0-	-13668	-0-	795	1	22	9	44315	3	Y	20	21	1				31																																																																						
GENTRY															WELL #: 59H															RRCID -> 288956															COMPL. DATE 04/29/2019															TOTAL DEPTH 13517															PERF.13253 - 21865														
11	46539 X	46539	-0-	-0-	-0-	739	1	1	4	45700	3	Y	90	94	1				11																																																																						
12	49233 X	49233	-0-	-0-	-0-	816	1	1	4	48380	3	Y	33	31	1				13																																																																						
01	46552 X	46552	-0-	-0-	-0-	772	1	5	4	45646	3	Y	117	112	1				18																																																																						
02	42648 X	42648	-0-	-0-	-0-	731	1	1	4	41825	3	Y	83	94	1				7																																																																						
*03	46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	801	1	89	9	45468	3	Y	81	81	1				7																																																																						
04	38937 X	38937	-0-	-0-	-0-	681	1	80	9	38176	3	Y	73	75	1				5																																																																						
DONNELL A- DM 366 SA 2															WELL #: 2H															RRCID -> 289050															COMPL. DATE 05/02/2020															TOTAL DEPTH 11589															PERF.11571 - 18307														
11	7860 X	7089	-0-	-771	-0-	100	1	656	9	6333	3	Y	596	596	0				40																																																																						
12	7936 X	7255	-0-	-681	-0-	108	1	596	9	6551	3	Y	542	542	0				40																																																																						
01	7595 X	6965	-0-	-630	-0-	106	1	1	4	6385	3	Y	430	430	0	18	1		22																																																																						
02	6832 X	5674	-0-	-1158	-0-	87	1	460	9	5127	3	Y	418	418	0				22																																																																						
*03	7316 X	5689	-0-	-1627	-0-	88	1	466	9	5135	3	Y	424	424	0				22																																																																						
04	7080 X	6028	-0-	-1052	-0-	99	1	444	9	5485	3	Y	404	404	0				22																																																																						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	8640 X	7595	-0-	-1045	-0-	110	1	6954	3	Y	483	483	0	33
12	8711 X	7667	-0-	-1044	-0-	531	9	7020	3	Y	483	483	0	33
01	8525 X	7736	-0-	-789	-0-	116	1	7119	3	Y	452	452	0	18
02	7700 X	6370	-0-	-1330	-0-	531	9	497	9					
*03	7936 X	5895	-0-	-2041	-0-	119	1	5827	3	Y	404	404	0	18
04	7590 X	6475	-0-	-1115	-0-	99	1	5405	3	Y	361	361	0	18
						444	9	5979	3	Y	353	353	0	18
						93	1							
						397	9							
						108	1							
						388	9							
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	79	1	5002	3	Y	469	469	0	31
12	5704 X	5633	-0-	-71	-0-	516	9	5096	3	Y	412	412	0	31
01	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	84	1	5734	3	Y	421	421	0	17
02	5320 X	4003	-0-	-1317	-0-	453	9	463	9					
*03	5797 X	4027	-0-	-1770	-0-	96	1	3583	3	Y	326	326	0	17
04	6090 X	4119	-0-	-1971	-0-	1	4	3562	3	Y	367	367	0	17
						61	1	3640	3	Y	375	375	0	17
						359	9							
						404	9							
						66	1							
						413	9							
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
11	9960 X	9427	-0-	-533	-0-	135	1	8557	3	Y	668	668	0	44
12	10013 X	9035	-0-	-978	-0-	735	9	8200	3	Y	636	636	0	44
01	9858 X	7779	-0-	-2079	-0-	135	1	6828	3	Y	764	763	0	25
02	8960 X	7264	-0-	-1696	-0-	700	9	840	9					
*03	9920 X	6485	-0-	-3435	-0-	110	1	6523	3	Y	574	574	0	25
04	9420 X	7195	-0-	-2225	-0-	1	4	5914	3	Y	427	427	0	25
						110	1	6583	3	Y	448	448	0	25
						631	9							
						101	1							
						470	9							
						119	1							
						493	9							
STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
11	19530 X	13013	-0-	-6517	-0-	185	1	11614	3	Y	1104	1007	0	12
12	20181 X	15705	-0-	-4476	-0-	1214	9	13675	3	Y	1641	1624	0	22
01	14849 X	12700	-0-	-2149	-0-	225	1	11025	3	Y	1356	1244	0	23
02	12516 X	10929	-0-	-1587	-0-	1805	9	1492	9					
*03	15252 X	558	-0-	-14694	-0-	182	1	9576	3	Y	1082	1060	0	21
04	15210 X	7871	-0-	-7339	-0-	1	4	509	3	Y	36	55	0	-0-
						163	1	6835	3	Y	830	731	0	12
						1190	9							
						9	1							
						40	9							
						123	1							
						913	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	14400 X	11355	-0-	-3045	-0-	155 1384	1 9	9816	3	Y	1258	1149	0	109	14
12	14880 X	13285	-0-	-1595	-0-	189 1615	1 9	11481	3	Y	1468	1453	0	8	21
01	13547 X	10554	-0-	-2993	-0-	145 1	1 4	8847	3	Y	1419	1303	0	113	24
02	12236 X	9817	-0-	-2419	-0-	142 1232	1 9	8443	3	Y	1120	1098	0	25	21
*03	12865 X	6049	-0-	-6816	-0-	90 771	1 9	5188	3	Y	701	673	0	41	8
04	12870 X	7621	-0-	-5249	-0-	120 822	1 9	6679	3	Y	747	676	0	70	9
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556															
11	17490 X	13724	-0-	-3766	-0-	189 1613	1 9	11922	3	Y	1466	1338	0	129	16
12	18042 X	15160	-0-	-2882	-0-	212 1971	1 9	12977	3	Y	1792	1774	0	9	25
01	16616 X	11680	-0-	-4936	-0-	166 1	1 4	10063	3	Y	1318	1210	0	111	22
02	15008 X	11273	-0-	-3735	-0-	163 1406	1 9	9704	3	Y	1278	1253	0	23	24
*03	14632 X	11299	-0-	-3333	-0-	168 1316	1 9	9815	3	Y	1196	1136	0	70	14
04	14670 X	10211	-0-	-4459	-0-	161 1037	1 9	9013	3	Y	943	854	0	92	11
STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564															
11	18030 X	14137	-0-	-3893	-0-	190 1917	1 9	12030	3	Y	1743	1591	0	150	19
12	16554 X	15072	-0-	-1482	-0-	211 1987	1 9	12874	3	Y	1806	1787	0	11	27
01	14632 X	12041	-0-	-2591	-0-	171 1	1 4	10351	3	Y	1380	1267	0	117	23
02	13216 X	11993	-0-	-1223	-0-	175 1475	1 9	10343	3	Y	1341	1314	0	24	26
*03	14601 X	12129	-0-	-2472	-0-	178 1559	1 9	10392	3	Y	1417	1343	0	83	17
04	14580 X	9919	-0-	-4661	-0-	156 1016	1 9	8747	3	Y	924	837	0	93	11
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607															
11	16080 X	13007	-0-	-3073	-0-	181 1422	1 9	11404	3	Y	1293	1181	0	112	14
12	16616 X	14237	-0-	-2379	-0-	207 1510	1 9	12520	3	Y	1373	1359	0	8	20
01	15035 X	12548	-0-	-2487	-0-	181 2	1 4	10964	3	Y	1274	1171	0	102	21
02	13580 X	10799	-0-	-2781	-0-	160 1191	1 9	9448	3	Y	1083	1062	0	22	20
*03	13857 X	11292	-0-	-2565	-0-	171 1175	1 9	9946	3	Y	1068	1013	0	62	13
04	13770 X	10233	-0-	-3537	-0-	157 1287	1 9	8789	3	Y	1170	1060	0	109	14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	14580 X	9908	-0-	-4672	-0-	134	1	8463	3	Y	1192	1088 0	104 1	13	
						1311	9								
12	11966 X	10534	-0-	-1432	-0-	146	1	8930	3	Y	1325	1312 0	7 1	19	
						1458	9								
01	11377 X	9182	-0-	-2195	-0-	128	1	7819	3	Y	1122	1029 0	93 1	19	
						1	4	1234	9						
02	10276 X	8672	-0-	-1604	-0-	124	1	7378	3	Y	1064	1043 0	20 1	20	
						1170	9								
*03	10540 X	8802	-0-	-1738	-0-	126	1	7403	3	Y	1157	1096 0	67 1	14	
						1273	9								
04	10200 X	7999	-0-	-2201	-0-	122	1	6842	3	Y	941	852 0	92 1	11	
						1035	9								
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293															
11	42900 X	31563	-0-	-11337	-0-	503	1	31058	3	Y	2	5 1		17	
						2	9								
12	36301 X	32143	-0-	-4158	-0-	533	1	31610	3	Y	-0-			17	
01	36301 X	31619	-0-	-4682	-0-	526	1	31081	3	Y	7	15 1		9	
						4	4	8	9						
02	31584 X	24948	-0-	-6636	-0-	431	1	24498	3	Y	17	18 1		8	
						19	9								
*03	34968 X	29166	-0-	-5802	-0-	503	1	28546	3	Y	24			32	
						91	4	26	9						
04	31560 X	26657	-0-	-4903	-0-	469	1	26180	3	Y	7			39	
						8	9								
JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957															
11	82470 X	77315	-0-	-5155	-0-	1233	1	75998	3	Y	75	35 1		177	
						1	4	83	9						
12	76818 X	75341	-0-	-1477	-0-	1249	1	74091	3	Y	-0-			177	
						1	4								
01	81623 X	74935	-0-	-6688	-0-	1248	1	73669	3	Y	7	157 1		27	
						10	4	8	9						
02	73724 X	67192	-0-	-6532	-0-	1154	1	65996	3	Y	37	47 1		17	
						1	4	41	9						
*03	81623 X	69511	-0-	-12112	-0-	1203	1	68256	3	Y	47			64	
						52	9								
04	77310 X	64151	-0-	-13159	-0-	1128	1	63010	3	Y	12			76	
						13	9								
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511															
11	69480 X	59693	-0-	-9787	-0-	951	1	58733	3	Y	7			8	
						1	4	8	9						
12	71796 X	64053	-0-	-7743	-0-	1062	1	62990	3	Y	-0-			8	
						1	4								
01	66061 X	61801	-0-	-4260	-0-	1031	1	60754	3	Y	7	7 1		8	
						8	4	8	9						
02	59668 X	56988	-0-	-2680	-0-	979	1	55973	3	Y	32	25 1		15	
						1	4	35	9						
*03	64046 X	59170	-0-	-4876	-0-	1025	1	58101	3	Y	40			55	
						44	9								
04	61980 X	54400	-0-	-7580	-0-	957	1	53432	3	Y	10			65	
						11	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	53010 X	44933	-0-	-8077	-0-	716 1	44186 3	Y	28	27	1			109
12	51367 X	45334	-0-	-6033	-0-	31 9	44581 3	Y	-0-					109
01	51367 X	45043	-0-	-6324	-0-	752 1	44279 3	Y	7	97	1			19
02	44828 X	39137	-0-	-5691	-0-	6 4	38433 3	Y	28	34	1			13
*03	49631 X	41819	-0-	-7812	-0-	672 1	41054 3	Y	37					50
04	44940 X	38956	-0-	-5984	-0-	1 4	38260 3	Y	9					59
JC MARTIN														
WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892														
11	84510 X	72947	-0-	-11563	-0-	1164 1	71782 3	Y	-0-					-0-
12	81623 X	72809	-0-	-8814	-0-	1 4	71601 3	Y	-0-					-0-
01	81623 X	72654	-0-	-8969	-0-	1207 1	71426 3	Y	7					7
02	71988 X	63595	-0-	-8393	-0-	10 4	62460 3	Y	38	27	1			18
*03	79701 X	67592	-0-	-12109	-0-	1092 1	66368 3	Y	49					67
04	72960 X	60720	-0-	-12240	-0-	1 4	59639 3	Y	12					79
JC MARTIN														
WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996														
11	45180 X	39954	-0-	-5226	-0-	637 1	39308 3	Y	8	5	1			24
12	45446 X	40362	-0-	-5084	-0-	9 9	39692 3	Y	-0-					24
01	45446 X	40115	-0-	-5331	-0-	669 1	39434 3	Y	7	21	1			10
02	39788 X	35022	-0-	-4766	-0-	5 4	34394 3	Y	23	22	1			11
*03	44051 X	37404	-0-	-6647	-0-	602 1	36723 3	Y	31					42
04	39960 X	35122	-0-	-4838	-0-	1 4	34494 3	Y	8					50
LOWE														
WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749														
11	42930 X	37104	-0-	-5826	-0-	588 1	36346 3	N	154	154	1			-0-
12	43927 X	31978	-0-	-11949	-0-	1 4	31186 3	N	244	244	1			-0-
01	35836 X	28008	-0-	-7828	-0-	524 1	27434 3	N	96	96	1			-0-
02	34636 X	28483	-0-	-6153	-0-	268 9	27397 3	N	551	551	1			-0-
*03	38347 X	33940	-0-	-4407	-0-	465 1	33223 3	N	120	120	1			-0-
04	37110 X	31605	-0-	-5505	-0-	3 4	30900 3	N	137	137	1			-0-
						479 1								
						1 4								
						585 1								
						132 9								
						554 1								
						151 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
LOWE				WELL #: 36H		RRCID -> 291730		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12417		PERF.12450 - 22302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE		
11	38040 X	28918	-0-	-9122	-0-	460 1	28395 3	N	57	57	1	-0-			
12	37045 X	26732	-0-	-10313	-0-	63 9	26183 3	N	98	98	1	-0-			
01	32705 X	24120	-0-	-8585	-0-	108 9	23611 3	N	96	96	1	-0-			
02	29540 X	22300	-0-	-7240	-0-	400 1	21689 3	N	211	211	1	-0-			
*03	29884 X	27135	-0-	-2749	-0-	3 4	26615 3	N	46	46	1	-0-			
04	28920 X	25675	-0-	-3245	-0-	379 1	25166 3	N	53	53	1	-0-			
						232 9									
						469 1									
						51 9									
						451 1									
						58 9									
STS-A				WELL #:	5H	RRCID -> 291799	COMPL. DATE 10/18/2021	TOTAL DEPTH 12662	PERF.12847	- 19384					
11	44580 X	37060	-0-	-7520	-0-	590 1	36469 3	N	-0-			123			
12	44578 X	37196	-0-	-7382	-0-	1 4	36579 3	N	-0-			123			
01	42780 X	35802	-0-	-6978	-0-	617 1	35201 3	N	-0-			123			
02	36596 X	29564	-0-	-7032	-0-	596 1	29053 3	N	-0-			123			
*03	38285 X	33589	-0-	-4696	-0-	5 4	33007 3	N	-0-			123			
04	37050 X	30904	-0-	-6146	-0-	510 1	30359 3	N	-0-			123			
						1 4									
						582 1									
						545 1									
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 291885	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL DEPTH 10792	PERF.11242	- 22146					
11	87840 X	29963	-0-	-57877	-0-	447 1	28228 3	N	1171	1171	0	-0-			
12	90117 X	31	-0-	-90086	-0-	1288 9	30 3	N	-0-			-0-			
*01	101581 X	101581	-0-	-0-	-0-	1 1	89289 3	N	9857	9838	0	19 1 -0-			
*02	83966 X	83966	-0-	-0-	-0-	1438 1	10843 9	N	7172	7130	0	42 1 -0-			
*03	71983 X	71983	-0-	-0-	-0-	11 4	74836 3	N	3893	3774	0	119 1 -0-			
*04	35898 X	35898	-0-	-0-	-0-	1 4	7889 9	N	2184	2101	0	83 1 -0-			
						1139 1	66562 3	N							
						4282 9									
						573 1	32047 3	N							
						876 4	2402 9								
STS C				WELL #:	25H	RRCID -> 292402	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH 6006	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
STS C				WELL #:	53H	RRCID -> 292630	COMPL. DATE 02/02/2022	TOTAL DEPTH 10007	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 11610 - 20744														
11	27990 X	22617	-0-	-5373	-0-	294	1	19017	3	N	3005	3005	0	-0-
						3306	9							
12	28923 X	22393	-0-	-6530	-0-	299	1	18768	3	N	3024	2970	0	-0-
						3326	9							
01	27559 X	21178	-0-	-6381	-0-	290	1	18039	3	N	2588	2564	0	-0-
						2	4	2847	9					
02	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	351	1	21267	3	N	2952	2884	0	-0-
						3247	9							
*03	28197 X	28197	-0-	-0-	-0-	410	1	24412	3	N	3068	2975	0	-0-
						3375	9							
04	24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	380	1	21146	3	N	2402	2402	0	-0-
						2642	9							
STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 11420 - 20833														
11	104280 X	88167	-0-	-16113	-0-	1377	1	85605	3	N	1076	1076	0	-0-
						1	4	1184	9					
12	107756 X	90123	-0-	-17633	-0-	1467	1	87536	3	N	1017	1017	0	-0-
						1	4	1119	9					
01	103416 X	89407	-0-	-14009	-0-	1463	1	86979	3	N	866	866	0	-0-
						12	4	953	9					
02	88969 X	88969	-0-	-0-	-0-	1513	1	86667	3	N	715	715	0	-0-
						2	4	787	9					
*03	94908 X	94908	-0-	-0-	-0-	1629	1	92575	3	N	640	640	0	-0-
						704	9							
04	88170 X	84801	-0-	-3369	-0-	1484	1	82735	3	N	529	529	0	-0-
						582	9							
STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 11650 - 22055														
11	81870 X	67032	-0-	-14838	-0-	1050	1	65196	3	N	714	714	0	-0-
						1	4	785	9					
12	81437 X	69800	-0-	-11637	-0-	1139	1	67848	3	N	738	738	0	-0-
						1	4	812	9					
01	75454 X	71255	-0-	-4199	-0-	1167	1	69338	3	N	674	674	0	-0-
						9	4	741	9					
02	73733 X	73733	-0-	-0-	-0-	1240	1	71212	3	N	1164	1164	0	-0-
						1	4	1280	9					
*03	76881 X	76881	-0-	-0-	-0-	1324	1	75195	3	N	329	329	0	-0-
						362	9							
04	68970 X	68475	-0-	-495	-0-	1201	1	66990	3	N	258	258	0	-0-
						284	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
11	39330 X	29480	-0-	-9850	-0-	450	1	27948	3	N	984	961	0	23 1 -0-
12	37386 X	24782	-0-	-12604	-0-	1082	9							
01	35092 X	23527	-0-	-11565	-0-	380	1	23336	3	N	969	933	0	36 1 -0-
02	32004 X	13956	-0-	-18048	-0-	1066	9							
*03	35433 X	25103	-0-	-10330	-0-	367	1	22111	3	N	951	880	0	71 1 -0-
04	29490 X	16958	-0-	-12532	-0-	3	4	1046	9					
						227	1	13219	3	N	464	378	0	86 1 -0-
						510	9							
						423	1	24166	3	N	467	361	0	106 1 -0-
						514	9							
						289	1	16017	3	N	593	570	0	23 1 -0-
						652	9							
STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953														
11	72540 X	56913	-0-	-15627	-0-	884	1	55193	3	N	759	759	0	-0-
12	71641 X	59099	-0-	-12542	-0-	1	4	835	9					
01	66123 X	62990	-0-	-3133	-0-	952	1	57065	3	N	781	781	0	-0-
02	67277 X	67277	-0-	-0-	-0-	223	4	859	9					
*03	69593 X	69593	-0-	-0-	-0-	1023	1	61019	3	N	691	691	0	-0-
04	61249 X	61249	-0-	-0-	-0-	188	4	760	9					
						1144	1	65520	3	N	556	556	0	-0-
						1	4	612	9					
						1194	1	67881	3	N	471	471	0	-0-
						518	9							
						1072	1	59777	3	N	364	364	0	-0-
						400	9							
FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060														
11	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	157	1	9998	3	N	1942	1862	0	80 1 -0-
12	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	2136	9							
01	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	169	1	10363	3	N	2805	2085	0	720 1 -0-
02	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	3086	9							
*03	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	168	1	10258	3	N	1870	1870	0	-0-
04	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	1	4	2057	9					
						157	1	9322	3	N	1714	1633	0	81 1 -0-
						1885	9							
						153	1	8945	3	N	1712	1712	0	-0-
						1883	9							
						154	1	8547	3	N	1490	1403	0	87 1 -0-
						1639	9							
STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371														
11	96600 X	93237	-0-	-3363	-0-	1443	1	89447	3	N	2133	2110	0	23 1 -0-
12	99820 X	95616	-0-	-4204	-0-	1	4	2346	9					
01	97030 X	83560	-0-	-13470	-0-	1544	1	91959	3	N	1919	1883	0	36 1 -0-
02	88368 X	74788	-0-	-13580	-0-	2	4	2111	9					
*03	97836 X	77246	-0-	-20590	-0-	1361	1	80639	3	N	1409	1338	0	71 1 -0-
04	93240 X	51685	-0-	-41555	-0-	10	4	1550	9					
						1264	1	72477	3	N	951	865	0	86 1 -0-
						1	4	1046	9					
						1304	1	74395	3	N	1406	1300	0	106 1 -0-
						1547	9							
						891	1	49371	3	N	1294	1271	0	23 1 -0-
						1423	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	80610 X	65417	-0-	-15193	-0-		990	1	61719	3	N	2462	1742	0	720	1	-0-
12	76818 X	61464	-0-	-15354	-0-		2708	9									
							977	1	58160	3	N	2115	1538	0	577	1	-0-
01	76818 X	37607	-0-	-39211	-0-		2327	9									
02	64260 X	21990	-0-	-42270	-0-		578	1	34959	3	N	1882	1462	0	420	1	-0-
							2070	9									
							339	1	19715	3	N	1760	1225	0	535	1	-0-
*03	71145 X	22977	-0-	-48168	-0-		1936	9									
							352	1	20463	3	N	1965	1347	0	618	1	-0-
04	65430 X	22491	-0-	-42939	-0-		2162	9									
							356	1	19863	3	N	2065	1207	0	858	1	-0-
							2272	9									

FORREST WHEELER 17 WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132																	
11	15390 X	13294	-0-	-2096	-0-		176	1	11110	3	N	1825	1751	0	74	1	-0-
12	15531 X	14274	-0-	-1257	-0-		2008	9									
							184	1	11251	3	N	2581	1922	0	659	1	-0-
01	15841 X	12907	-0-	-2934	-0-		2839	9									
							178	1	10851	3	N	1706	1706	0			-0-
02	14308 X	11821	-0-	-2487	-0-		1	4	1877	9							
							170	1	10005	3	N	1496	1426	0	70	1	-0-
*03	15469 X	12128	-0-	-3341	-0-		1646	9									
							174	1	10108	3	N	1678	1678	0			-0-
04	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-		1846	9									
							171	1	9489	3	N	1379	1298	0	81	1	-0-
							1517	9									

LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620																	
11	68490 X	50287	-0-	-18203	-0-		729	1	46573	3	N	2713	2713	0			-0-
							1	4	2984	9							
12	68231 X	42833	-0-	-25398	-0-		645	1	39536	3	N	2411	2411	0			-0-
							2652	9									
01	63457 X	44398	-0-	-19059	-0-		680	1	41465	3	N	2044	2024	0	20	1	-0-
							5	4	2248	9							
02	51716 X	39546	-0-	-12170	-0-		634	1	37254	3	N	1506	1506	0			-0-
							1	4	1657	9							
*03	54250 X	42259	-0-	-11991	-0-		676	1	39545	3	N	1853	1842	0	11	1	-0-
							2038	9									
04	50280 X	39704	-0-	-10576	-0-		664	1	37023	3	N	1834	1834	0			-0-
							2017	9									

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556																	
11	86460 X	72438	-0-	-14022	-0-		1087	1	68435	3	N	2651	2113	0	538	1	-0-
							2916	9									
12	89342 X	51311	-0-	-38031	-0-		792	1	48057	3	N	2238	1784	0	454	1	-0-
							2462	9									
01	89032 X	40630	-0-	-48402	-0-		609	1	37559	3	N	2238	1818	0	420	1	-0-
							2462	9									
02	73248 X	23640	-0-	-49608	-0-		355	1	21216	3	N	1881	1485	0	396	1	-0-
							2069	9									
*03	80693 X	26249	-0-	-54444	-0-		395	1	23541	3	N	2103	1648	0	455	1	-0-
							2313	9									
04	72450 X	24769	-0-	-47681	-0-		392	1	21859	3	N	2289	1668	0	621	1	-0-
							2518	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
LOWE														
WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	86310 X	61074	-0-	-25236	-0-	871	1	55975	3	N	3843	3843	0	-0-
12	70835 X	63499	-0-	-7336	-0-	940	1	58086	3	N	4065	4065	0	-0-
01	65968 X	64013	-0-	-1955	-0-	974	1	59525	3	N	3187	3167	0	-0-
02	59584 X	54614	-0-	-4970	-0-	840	1	50225	3	N	3225	3225	0	-0-
*03	63116 X	57635	-0-	-5481	-0-	897	1	53058	3	N	3345	3325	0	-0-
04	61950 X	51142	-0-	-10808	-0-	3680	9	46814	3	N	3171	3171	0	-0-
WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704														
11	66240 X	44438	-0-	-21802	-0-	647	1	41287	3	N	2275	2275	0	-0-
12	66278 X	49276	-0-	-17002	-0-	742	1	45617	3	N	2651	2651	0	-0-
01	61938 X	49022	-0-	-12916	-0-	758	1	46068	3	N	1991	1971	0	-0-
02	51408 X	40084	-0-	-11324	-0-	637	1	37621	3	N	1659	1659	0	-0-
*03	54002 X	43272	-0-	-10730	-0-	696	1	40636	3	N	1764	1754	0	-0-
04	47700 X	39836	-0-	-7864	-0-	1940	9	37412	3	N	1593	1593	0	-0-
WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193														
11	228960 X	182795	-0-	-46165	-0-	2911	1	179862	3	N	17	17	0	-0-
12	223448 X	169629	-0-	-53819	-0-	2816	1	166779	3	N	29	29	0	-0-
01	218953 X	234	-0-	-218719	-0-	2	4	32	9	N	56	56	0	-0-
02	180040 X	159586	-0-	-20454	-0-	2706	1	155484	3	N	1266	1152	0	-0-
*03	195362 X	190536	-0-	-4826	-0-	3280	1	186390	3	N	787	787	0	-0-
04	182790 X	147695	-0-	-35095	-0-	2594	1	144518	3	N	530	530	0	-0-
WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263														
11	50670 X	29569	-0-	-21101	-0-	429	1	27201	3	N	1763	1763	0	-0-
12	48391 X	32300	-0-	-16091	-0-	485	1	29793	3	N	1838	1838	0	-0-
01	44764 X	29546	-0-	-15218	-0-	447	1	27295	3	N	1637	1617	0	-0-
02	36372 X	25409	-0-	-10963	-0-	398	1	23545	3	N	1333	1333	0	-0-
*03	36425 X	27773	-0-	-8652	-0-	436	1	25631	3	N	1551	1542	0	-0-
04	31260 X	27375	-0-	-3885	-0-	454	1	25318	3	N	1457	1457	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															WELL #: 35H															RRCID -> 293976															COMPL. DATE 10/03/2022															TOTAL DEPTH 11874															PERF.11502 - 22789														
STS B																																																																																									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																				
11	164250	X	129627	-0-	-34623	-0-		2064	1	127522	3	N	35	35	0						-0-																																																																				
								2	4	39	9																																																																														
12	160146	X	120433	-0-	-39713	-0-		1999	1	118404	3	N	25	25	0						-0-																																																																				
								2	4	28	9																																																																														
01	156271	X	64532	-0-	-91739	-0-		1094	1	63373	3	N	48	48	0						-0-																																																																				
								12	4	53	9																																																																														
02	128240	X	109683	-0-	-18557	-0-		1852	1	106241	3	N	1444	1441	0		3	1			-0-																																																																				
								2	4	1588	9																																																																														
*03	136276	X	109145	-0-	-27131	-0-		1890	1	107212	3	N	39	39	0						-0-																																																																				
								43	9																																																																																
04	129630	X	101295	-0-	-28335	-0-		1785	1	99454	3	N	51	51	0						-0-																																																																				
								56	9																																																																																
STS B															WELL #: 34H															RRCID -> 293977															COMPL. DATE 10/03/2022															TOTAL DEPTH 11847															PERF.11635 - 22220														
11	127680	X	102346	-0-	-25334	-0-		1629	1	100675	3	N	37	37	0						-0-																																																																				
								1	4	41	9																																																																														
12	125519	X	103037	-0-	-22482	-0-		1702	1	101046	3	N	262	262	0						-0-																																																																				
								1	4	288	9																																																																														
01	122512	X	96182	-0-	-26330	-0-		1596	1	94435	3	N	125	125	0						-0-																																																																				
								13	4	138	9																																																																														
02	100884	X	78105	-0-	-22779	-0-		1341	1	76660	3	N	93	85	0		8	1			-0-																																																																				
								2	4	102	9																																																																														
*03	108562	X	81755	-0-	-26807	-0-		1410	1	80056	3	N	263	263	0						-0-																																																																				
								289	9																																																																																
04	102360	X	78340	-0-	-24020	-0-		1380	1	76910	3	N	45	45	0						-0-																																																																				
								50	9																																																																																
LOWE															WELL #: 39H															RRCID -> 294146															COMPL. DATE 11/13/2022															TOTAL DEPTH 12503															PERF.12260 - 22357														
11	78750	X	58541	-0-	-20209	-0-		871	1	54922	3	N	2497	2497	0						-0-																																																																				
								1	4	2747	9																																																																														
12	77624	X	59040	-0-	-18584	-0-		915	1	55403	3	N	2474	2474	0						-0-																																																																				
								1	4	2721	9																																																																														
01	72230	X	55717	-0-	-16513	-0-		869	1	52415	3	N	2205	2185	0		20	1			-0-																																																																				
								7	4	2426	9																																																																														
02	59976	X	47411	-0-	-12565	-0-		763	1	44580	3	N	1879	1879	0						-0-																																																																				
								1	4	2067	9																																																																														
*03	62713	X	50845	-0-	-11868	-0-		824	1	47788	3	N	2030	2019	0		11	1			-0-																																																																				
								2233	9																																																																																
04	58530	X	46207	-0-	-12323	-0-		781	1	43500	3	N	1751	1751	0						-0-																																																																				
								1926	9																																																																																
LOWE															WELL #: 38H															RRCID -> 294531															COMPL. DATE 11/13/2022															TOTAL DEPTH 12435															PERF.12265 - 22094														
11	66330	X	50186	-0-	-16144	-0-		760	1	47604	3	N	1655	1655	0						-0-																																																																				
								1	4	1821	9																																																																														
12	66092	X	50909	-0-	-15183	-0-		803	1	48291	3	N	1649	1649	0						-0-																																																																				
								1	4	1814	9																																																																														
01	61411	X	46225	-0-	-15186	-0-		733	1	43961	3	N	1386	1366	0		20	1			-0-																																																																				
								6	4	1525	9																																																																														
02	50988	X	41497	-0-	-9491	-0-		682	1	39549	3	N	1150	1150	0						-0-																																																																				
								1	4	1265	9																																																																														
*03	53847	X	44704	-0-	-9143	-0-		741	1	42608	3	N	1232	1225	0		7	1			-0-																																																																				
								1355	9																																																																																
04	50190	X	41087	-0-	-9103	-0-		703	1	39190	3	N	1085	1085	0						-0-																																																																				
								1194	9																																																																																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY LOWE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	72570 X	55355	-0-	-17215	-0-	828 1	52016 3	2510 9	N	2282	2282 0			-0-
12	72137 X	55671	-0-	-16466	-0-	867 1	52331 3	2472 9	N	2247	2247 0			-0-
01	67332 X	53172	-0-	-14160	-0-	831 1	50017 3	2317 9	N	2106	2086 0	20 1		-0-
02	56700 X	45767	-0-	-10933	-0-	738 1	43037 3	1991 9	N	1810	1810 0			-0-
*03	59520 X	49057	-0-	-10463	-0-	798 1	46113 3	2146 9	N	1951	1940 0	11 1		-0-
04	55350 X	45047	-0-	-10303	-0-	759 1	42306 3	1982 9	N	1802	1802 0			-0-
STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905														
11	97260 X	79340	-0-	-17920	-0-	1115 1	72154 3	6070 9	N	5518	5518 0			-0-
12	99262 X	46733	-0-	-52529	-0-	687 1	42890 3	3155 9	N	2868	2868 0			-0-
01	94891 X	55772	-0-	-39119	-0-	824 1	51175 3	3769 9	N	3426	3426 0			-0-
02	80080 X	44970	-0-	-35110	-0-	672 1	40946 3	3351 9	N	3046	3046 0			-0-
*03	84320 X	50712	-0-	-33608	-0-	771 1	46016 3	3925 9	N	3568	3568 0			-0-
04	79350 X	64820	-0-	-14530	-0-	1059 1	58932 3	4829 9	N	4390	4150 0	240 1		-0-
STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885														
11	113910 X	33984	-0-	-79926	-0-	476 1	30843 3	2665 9	N	2423	2423 0			-0-
12	117707 X	16811	-0-	-100896	-0-	244 1	15448 3	1119 9	N	1017	1017 0			-0-
01	113274 X	14397	-0-	-98877	-0-	208 1	13235 3	952 9	N	865	865 0			-0-
02	93716 X	9439	-0-	-84277	-0-	145 1	8535 3	759 9	N	690	690 0			-0-
*03	98797 X	12486	-0-	-86311	-0-	189 1	11271 3	1026 9	N	933	933 0			-0-
04	33990 X	26477	-0-	-7513	-0-	430 1	23950 3	2097 9	N	1906	1802 0	104 1		-0-
STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420														
11	123060 X	94758	-0-	-28302	-0-	1507 1	93136 3	114 9	N	104	104 0			-0-
12	122264 X	96131	-0-	-26133	-0-	1590 1	94419 3	121 9	N	110	110 0			-0-
01	115754 X	92025	-0-	-23729	-0-	1526 1	90333 3	154 9	N	140	104 0	36 1		-0-
02	95704 X	73595	-0-	-22109	-0-	1264 1	72173 3	157 9	N	143	125 0	18 1		-0-
*03	101029 X	77583	-0-	-23446	-0-	1339 1	76069 3	175 9	N	159	159 0			-0-
04	94770 X	73815	-0-	-20955	-0-	1299 1	72345 3	171 9	N	155	107 0	48 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	111480 X	96972	-0-	-14508	-0-	1528	1	94660	3	N	712	712	0	-0-
12	115196 X	99969	-0-	-15227	-0-	1627	1	97070	3	N	1155	1155	0	-0-
01	115196 X	94873	-0-	-20323	-0-	1557	1	92500	3	N	730	694	0	36 1 -0-
02	94108 X	73108	-0-	-21000	-0-	1259	1	71732	3	N	105	92	0	13 1 -0-
*03	102858 X	79613	-0-	-23245	-0-	1346	1	76956	3	N	1192	1192	0	-0-
04	96960 X	75225	-0-	-21735	-0-	1325	1	73823	3	N	70	49	0	21 1 -0-
STS														
WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038														
11	113880 X	89086	-0-	-24794	-0-	1419	1	87666	3	N	-0-			-0-
12	112747 X	90128	-0-	-22619	-0-	1493	1	88621	3	N	12	12	0	-0-
01	105183 X	87605	-0-	-17578	-0-	1454	1	85997	3	N	129	93	0	36 1 -0-
02	90412 X	71687	-0-	-18725	-0-	1234	1	70400	3	N	47	41	0	6 1 -0-
*03	95759 X	75206	-0-	-20553	-0-	1302	1	73861	3	N	39	39	0	-0-
04	89100 X	71633	-0-	-17467	-0-	1263	1	70352	3	N	16	12	0	4 1 -0-
STS														
WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453														
11	142770 X	116997	-0-	-25773	-0-	1846	1	114316	3	N	757	757	0	-0-
12	145886 X	116987	-0-	-28899	-0-	1918	1	114132	3	N	851	851	0	-0-
01	141143 X	100907	-0-	-40236	-0-	1653	1	98217	3	N	933	897	0	36 1 -0-
02	116144 X	90667	-0-	-25477	-0-	1538	1	88213	3	N	831	724	0	107 1 -0-
*03	126821 X	93332	-0-	-33489	-0-	1610	1	91529	3	N	175	175	0	-0-
04	117000 X	91544	-0-	-25456	-0-	1609	1	89668	3	N	243	168	0	75 1 -0-
FORREST WHEELER														
WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609														
11	81330 X	63506	-0-	-17824	-0-	858	1	54042	3	N	7823	7431	0	392 1 -0-
12	81530 X	62778	-0-	-18752	-0-	887	1	53746	3	N	7404	7404	0	-0-
01	82274 X	56465	-0-	-25809	-0-	793	1	47915	3	N	7046	6746	0	300 1 -0-
02	74312 X	51283	-0-	-23029	-0-	752	1	43939	3	N	5992	5492	0	500 1 -0-
*03	71269 X	52025	-0-	-19244	-0-	770	1	44642	3	N	6012	5557	0	455 1 -0-
04	63510 X	40833	-0-	-22677	-0-	6613	9	35618	3	N	4160	3830	0	330 1 -0-

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1409

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
GENTRY				WELL #: 73H		RRCID -> 295501		COMPL. DATE 08/29/2024		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13538		- 23196	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06	308010	X	237224	-0-	-70786	-0-	3105 1	233777 3	N	309	295 0	14 1		-0-	
							2 4	340 9							
07	318277	X	217306	-0-	-100971	-0-	2976 1	214284 3	N	42	42 0			-0-	
							46 9								
08	286905	X	171398	-0-	-115507	-0-	2520 1	168863 3	N	14	14 0			-0-	
							15 9								
09	277650	X	154188	-0-	-123462	-0-	2399 1	151767 3	N	15	15 0			-0-	
							5 4	17 9							
10	286905	X	139799	-0-	-147106	-0-	2282 1	137489 3	N	25	25 0			-0-	
							28 9								
11	237210	X	147516	-0-	-89694	-0-	2354 1	145146 3	N	13	13 0			-0-	
							2 4	14 9							
12	217310	X	140874	-0-	-76436	-0-	2335 1	138512 3	N	23	23 0			-0-	
							2 4	25 9							
01	171399	X	131743	-0-	-39656	-0-	2192 1	129520 3	N	12	12 0			-0-	
							18 4	13 9							
*02	143920	X	113028	-0-	-30892	-0-	1946 1	111080 3	N	-0-				-0-	
							2 4								
*03	152427	X	118359	-0-	-34068	-0-	2050 1	116309 3	N	-0-				-0-	
04	147510	X	109521	-0-	-37989	-0-	1931 1	107590 3	N	-0-				-0-	
GENTRY				WELL #: 66H		RRCID -> 295538		COMPL. DATE 06/03/2024		TOTAL DEPTH 13621		PERF.13350		- 18840	
*06	216840	X	108599	-0-	-108241	-0-	1428 1	107150 3	N	18	17 0	1 1		-0-	
							1 4	20 9							
07	224068	X	132469	-0-	-91599	-0-	1816 1	130646 3	N	6	6 0			-0-	
							7 9								
08	218674	X	110680	-0-	-107994	-0-	1647 1	109021 3	N	11	11 0			-0-	
							12 9								
09	211620	X	108235	-0-	-103385	-0-	1682 1	106541 3	N	7	7 0			-0-	
							4 4	8 9							
10	160890	X	80225	-0-	-80665	-0-	1299 1	78918 3	N	7	7 0			-0-	
							8 9								
11	128190	X	108054	-0-	-20136	-0-	1721 1	106328 3	N	3	3 0			-0-	
							2 4	3 9							
12	132463	X	93314	-0-	-39149	-0-	1537 1	91774 3	N	2	2 0			-0-	
							1 4	2 9							
01	111848	X	92235	-0-	-19613	-0-	1535 1	90685 3	N	3	3 0			-0-	
							12 4	3 9							
*02	101024	X	74225	-0-	-26799	-0-	1285 1	72935 3	N	4	4 0			-0-	
							1 4	4 9							
*03	111662	X	72898	-0-	-38764	-0-	1266 1	71620 3	N	11	9 0	2 1		-0-	
							12 9								
04	108060	X	81322	-0-	-26738	-0-	1433 1	79889 3	N	-0-				-0-	
FORREST WHEELER				WELL #: 35H		RRCID -> 295544		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12364		- 22564	
11	73740	X	57625	-0-	-16115	-0-	779 1	49715 3	N	6482	6132 0	350 1		-0-	
							1 4	7130 9							
12	75144	X	57344	-0-	-17800	-0-	808 1	49696 3	N	6217	6217 0			-0-	
							1 4	6839 9							
01	75144	X	50427	-0-	-24717	-0-	708 1	43447 3	N	5697	5397 0	300 1		-0-	
							5 4	6267 9							
02	67844	X	48601	-0-	-19243	-0-	703 1	41863 3	N	5485	4985 0	500 1		-0-	
							1 4	6034 9							
*03	64976	X	16354	-0-	-48622	-0-	243 1	14133 3	N	1798	1650 0	148 1		-0-	
							1978 9								
04	57630	X	5995	-0-	-51635	-0-	105 1	5870 3	N	18	17 0	1 1		-0-	
							20 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
GENTRY				WELL #: 72H		RRCID -> 295726		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL		DEPTH 13691		PERF.13500 - 26372		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	335370 X	256269	-0-	-79101	-0-	33572	1 252849	3 619	N		55	53	0	2	1	-0-
07	346549 X	235493	-0-	-111056	-0-	32264	1 232220	3 9	N		43	43	0			-0-
08	346549 X	173336	-0-	-173213	-0-	25511	1 170452	3 9	N		303	303	0			-0-
09	335370 X	172222	-0-	-163148	-0-	26705	1 169101	3 9	N		405	405	0			-0-
10	307303 X	151487	-0-	-155816	-0-	24694	1 148975	3 9	N		39	39	0			-0-
11	256260 X	148433	-0-	-107827	-0-	23642	1 146005	3 9	N		56	56	0			-0-
12	235507 X	142640	-0-	-92867	-0-	23642	1 140224	3 9	N		45	45	0			-0-
01	177971 X	133240	-0-	-44731	-0-	22132	1 130873	3 9	N		124	124	0			-0-
*02	160748 X	114472	-0-	-46276	-0-	19671	1 112277	3 9	N		205	199	0	6	1	-0-
*03	153388 X	100009	-0-	-53379	-0-	17282	1 98208	3 9	N		66	55	0	11	1	-0-
04	148440 X	93433	-0-	-55007	-0-	16441	1 91774	3 9	N		14	14	0			-0-
FORREST WHEELER				WELL #: 33H		RRCID -> 295734		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL		DEPTH 12181		PERF.12265 - 22219		
11	60360 X	48498	-0-	-11862	-0-	6791	1 42651	3 9	N		4698	4462	0	236	1	-0-
12	61721 X	48189	-0-	-13532	-0-	7051	1 42574	3 9	N		4463	4463	0			-0-
01	64294 X	42692	-0-	-21602	-0-	6251	1 37554	3 9	N		4098	3798	0	300	1	-0-
02	58072 X	40197	-0-	-17875	-0-	6051	1 35272	3 9	N		3926	3596	0	330	1	-0-
*03	55180 X	40575	-0-	-14605	-0-	6181	1 35693	3 9	N		3876	3581	0	295	1	-0-
04	48510 X	32266	-0-	-16244	-0-	42641	1 28478	3 9	N		2979	2743	0	236	1	-0-
GENTRY				WELL #: 64H		RRCID -> 295795		COMPL. DATE 06/05/2024		TOTAL		DEPTH 13365		PERF.13520 - 19917		
*06	142350 X	142072	-0-	-278	-0-	18661	1 139886	3 9	N		290	273	0	17	1	-0-
07	161126 X	161126	-0-	-0-	-0-	21161	1 154093	3 9	N		4470	4470	0			-0-
08	147095 X	139717	-0-	-7378	-0-	20591	1 137286	3 9	N		338	338	0			-0-
09	142350 X	126928	-0-	-15422	-0-	19731	1 124922	3 9	N		25	25	0			-0-
10	147095 X	116057	-0-	-31038	-0-	18771	1 113076	3 9	N		1004	1004	0			-0-
11	142350 X	115596	-0-	-26754	-0-	18421	1 113724	3 9	N		25	25	0			-0-
12	147095 X	114039	-0-	-33056	-0-	18891	1 112114	3 9	N		32	32	0			-0-
01	139717 X	106676	-0-	-33041	-0-	17751	1 104852	3 9	N		32	32	0			-0-
*02	118468 X	92426	-0-	-26042	-0-	15891	1 90803	3 9	N		29	28	0	1	1	-0-
*03	119443 X	96700	-0-	-22743	-0-	16741	1 94989	3 9	N		34	29	0	5	1	-0-
04	115590 X	91204	-0-	-24386	-0-	16071	1 89569	3 9	N		25	25	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	460680 X	128275	-0-	-332405	-0-	1681	1	126438	3	N	141	125	0	-0-
						1	4	155	9					
07	476036 X	138094	-0-	-337942	-0-	1891	1	136080	3	N	112	112	0	-0-
						123	9							
08	388771 X	122073	-0-	-266698	-0-	1804	1	120016	3	N	230	230	0	-0-
						253	9							
09	204870 X	108860	-0-	-96010	-0-	1687	1	106948	3	N	201	201	0	-0-
						4	4	221	9					
10	211699 X	110122	-0-	-101577	-0-	1799	1	108254	3	N	63	63	0	-0-
						69	9							
11	133650 X	120673	-0-	-12977	-0-	1923	1	118731	3	N	15	15	0	-0-
						2	4	17	9					
12	138105 X	111715	-0-	-26390	-0-	1852	1	109829	3	N	30	30	0	-0-
						1	4	33	9					
01	122078 X	101755	-0-	-20323	-0-	1693	1	100011	3	N	34	34	0	-0-
						14	4	37	9					
*02	112616 X	85961	-0-	-26655	-0-	1478	1	84442	3	N	35	34	0	-0-
						2	4	39	9			1	1	
*03	124682 X	88199	-0-	-36483	-0-	1527	1	86626	3	N	42	36	0	-0-
						46	9					6	1	
04	120660 X	80435	-0-	-40225	-0-	1417	1	78972	3	N	42	42	0	-0-
						46	9							
GENTRY														
WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103														
*06	637620 X	290155	-0-	-347465	-0-	3796	1	285957	3	N	364	359	0	-0-
						2	4	400	9					
07	636430 X	262068	-0-	-374362	-0-	3584	1	258244	3	N	218	218	0	-0-
						240	9							
08	498139 X	203566	-0-	-294573	-0-	2988	1	200323	3	N	232	232	0	-0-
						255	9							
09	321600 X	172559	-0-	-149041	-0-	2678	1	169487	3	N	354	354	0	-0-
						5	4	389	9					
10	332320 X	161505	-0-	-170815	-0-	2632	1	158529	3	N	313	313	0	-0-
						344	9							
11	290160 X	152813	-0-	-137347	-0-	2427	1	150025	3	N	326	326	0	-0-
						2	4	359	9					
12	262074 X	151077	-0-	-110997	-0-	2494	1	148060	3	N	474	474	0	-0-
						2	4	521	9					
01	203577 X	140371	-0-	-63206	-0-	2325	1	137565	3	N	421	421	0	-0-
						18	4	463	9					
*02	161056 X	115029	-0-	-46027	-0-	1972	1	112421	3	N	576	562	0	-0-
						2	4	634	9			14	1	
*03	161510 X	105991	-0-	-55519	-0-	1826	1	103784	3	N	346	300	0	-0-
						381	9					46	1	
04	152820 X	78683	-0-	-74137	-0-	1392	1	76950	3	N	310	310	0	-0-
						341	9							

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1412

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
GENTRY				WELL #: 44H		RRCID -> 296006		COMPL. DATE 09/09/2023				TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	338820	X	184826	-0-	-153994	-0-	2416	1	182037	3	N	338	324	0	-0-
							1	4	372	9					
07	350114	X	163267	-0-	-186847	-0-	2231	1	160777	3	N	235	235	0	-0-
							259	9							
08	290687	X	147998	-0-	-142689	-0-	2187	1	145599	3	N	193	193	0	-0-
							212	9							
09	201660	X	129245	-0-	-72415	-0-	2006	1	127060	3	N	158	158	0	-0-
							5	4	174	9					
10	208382	X	118966	-0-	-89416	-0-	1940	1	116843	3	N	166	166	0	-0-
							183	9							
11	184830	X	109834	-0-	-74996	-0-	1748	1	108042	3	N	38	38	0	-0-
							2	4	42	9					
12	163277	X	110844	-0-	-52433	-0-	1838	1	108984	3	N	19	19	0	-0-
							1	4	21	9					
01	147994	X	103018	-0-	-44976	-0-	1714	1	101261	3	N	26	26	0	-0-
							14	4	29	9					
*02	120624	X	90240	-0-	-30384	-0-	1552	1	88664	3	N	20	20	0	-0-
							2	4	22	9					
*03	118978	X	93036	-0-	-25942	-0-	1611	1	91396	3	N	26	23	0	-0-
							29	9							
04	109830	X	83167	-0-	-26663	-0-	1464	1	81587	3	N	105	105	0	-0-
							116	9							
GENTRY				WELL #: 53H		RRCID -> 296012		COMPL. DATE 08/26/2024				TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851			
*06	622320	X	250902	-0-	-371418	-0-	3290	1	247610	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	554528	X	234234	-0-	-320294	-0-	3208	1	231026	3	N	-0-			-0-
08	441006	X	178941	-0-	-262065	-0-	2636	1	176305	3	N	-0-			-0-
09	291390	X	176430	-0-	-114960	-0-	2746	1	173672	3	N	6	6	0	-0-
							5	4	7	9					
10	301103	X	164840	-0-	-136263	-0-	2693	1	162093	3	N	49	49	0	-0-
							54	9							
11	250920	X	153821	-0-	-97099	-0-	2450	1	151288	3	N	74	74	0	-0-
							2	4	81	9					
12	234236	X	148885	-0-	-85351	-0-	2468	1	146327	3	N	80	80	0	-0-
							2	4	88	9					
01	182311	X	124900	-0-	-57411	-0-	2072	1	122661	3	N	135	135	0	-0-
							18	4	149	9					
*02	164668	X	110084	-0-	-54584	-0-	1887	1	108084	3	N	101	97	0	-0-
							2	4	111	9					
*03	164827	X	118125	-0-	-46702	-0-	2043	1	115971	3	N	101	85	0	-0-
							111	9							
04	153810	X	107622	-0-	-46188	-0-	1896	1	105632	3	N	85	85	0	-0-
							94	9							

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1413

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
GENTRY				WELL #:	41H	RRCID	-> 296048	COMPL.	DATE 09/23/2023	TOTAL	DEPTH	13182	PERF.13170	- 19461					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	318330	X	129902	-0-	-188428	-0-		1700	1	127993	3	N	189	176	0	13	1	-0-	
								1	4	208	9								
07	281325	X	119422	-0-	-161903	-0-		1631	1	117615	3	N	160	160	0			-0-	
								176	9										
08	232097	X	112292	-0-	-119805	-0-		1659	1	110405	3	N	207	207	0			-0-	
								228	9										
09	165120	X	100411	-0-	-64709	-0-		1558	1	98691	3	N	144	144	0			-0-	
								4	4	158	9								
10	153419	X	105408	-0-	-48011	-0-		1719	1	103554	3	N	123	123	0			-0-	
								135	9										
11	129900	X	94676	-0-	-35224	-0-		1506	1	93030	3	N	126	126	0			-0-	
								1	4	139	9								
12	119412	X	95887	-0-	-23525	-0-		1584	1	94032	3	N	245	245	0			-0-	
								1	4	270	9								
01	112282	X	89330	-0-	-22952	-0-		1484	1	87687	3	N	134	134	0			-0-	
								12	4	147	9								
*02	95200	X	75352	-0-	-19848	-0-		1294	1	73928	3	N	117	113	0	4	1	-0-	
								1	4	129	9								
*03	105400	X	82303	-0-	-23097	-0-		1421	1	80703	3	N	163	136	0	27	1	-0-	
								179	9										
04	94680	X	74673	-0-	-20007	-0-		1316	1	73239	3	N	107	107	0			-0-	
								118	9										
GENTRY					WELL #:	56H	RRCID	-> 296163	COMPL.	DATE 07/23/2024	TOTAL	DEPTH	13449	PERF.13165	- 21708				
*06	387720	X	240998	-0-	-146722	-0-		3154	2	237603	3	N	217	210	0	7	1	-0-	
								2	4	239	9								
07	400644	X	212070	-0-	-188574	-0-		2901	1	208959	3	N	191	191	0			-0-	
								210	9										
08	397947	X	162958	-0-	-234989	-0-		2394	1	159675	3	N	808	808	0			-0-	
								889	9										
09	288780	X	125202	-0-	-163578	-0-		1915	1	122942	3	N	308	308	0			-0-	
								6	4	339	9								
10	298406	X	135186	-0-	-163220	-0-		2205	1	132785	3	N	178	178	0			-0-	
								196	9										
11	240990	X	127438	-0-	-113552	-0-		2026	1	125189	3	N	201	201	0			-0-	
								2	4	221	9								
12	212071	X	125499	-0-	-86572	-0-		2076	1	123165	3	N	233	233	0			-0-	
								2	4	256	9								
01	162967	X	115459	-0-	-47508	-0-		1914	1	113259	3	N	246	246	0			-0-	
								15	4	271	9								
*02	122108	X	94020	-0-	-28088	-0-		1620	1	92186	3	N	193	189	0	4	1	-0-	
								2	4	212	9								
*03	135191	X	117031	-0-	-18160	-0-		2023	1	114802	3	N	187	170	0	17	1	-0-	
								206	9										
04	127440	X	92946	-0-	-34494	-0-		1625	1	91194	3	N	115	115	0			-0-	
								127	9										

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1414

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
GENTRY				WELL #: 55H		RRCID -> 296176		COMPL. DATE 08/26/2024		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	462240 X	268300	-0-	-193940	-0-	3517	1 264659	3	N	111	106	0	5 1	-0-
						2 4	122 9							
07	477648 X	240008	-0-	-237640	-0-	3285	1 236633	3	N	82	82	0		-0-
						90 9								
08	449655 X	169652	-0-	-280003	-0-	2498	1 167070	3	N	76	76	0		-0-
						84 9								
09	329880 X	142253	-0-	-187627	-0-	2180	1 140013	3	N	50	50	0		-0-
						5 4	55 9							
10	340876 X	146577	-0-	-194299	-0-	2390	1 143946	3	N	219	219	0		-0-
						241 9								
11	268290 X	137704	-0-	-130586	-0-	2189	1 135325	3	N	171	171	0		-0-
						2 4	188 9							
12	240002 X	134982	-0-	-105020	-0-	2235	1 132585	3	N	145	145	0		-0-
						2 4	160 9							
01	169663 X	114138	-0-	-55525	-0-	1888	1 112066	3	N	153	153	0		-0-
						16 4	168 9							
*02	132776 X	93426	-0-	-39350	-0-	1599	1 91673	3	N	138	133	0	5 1	-0-
						2 4	152 9							
*03	146568 X	114434	-0-	-32134	-0-	1978	1 112277	3	N	163	139	0	24 1	-0-
						179 9								
04	137700 X	104819	-0-	-32881	-0-	1845	1 102836	3	N	125	125	0		-0-
						138 9								
GENTRY				WELL #: 54H		RRCID -> 296202		COMPL. DATE 08/24/2024		TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804				
*06	331320 X	261317	-0-	-70003	-0-	3424	1 257719	3	N	156	149	0	7 1	-0-
						2 4	172 9							
07	342364 X	235007	-0-	-107357	-0-	3216	1 231648	3	N	130	130	0		-0-
						143 9								
08	342364 X	164800	-0-	-177564	-0-	2430	1 162154	3	N	196	196	0		-0-
						216 9								
09	331320 X	145791	-0-	-185529	-0-	2234	1 143489	3	N	56	56	0		-0-
						6 4	62 9							
10	342364 X	156758	-0-	-185606	-0-	2556	1 154084	3	N	107	107	0		-0-
						118 9								
11	261330 X	140240	-0-	-121090	-0-	2235	1 137969	3	N	31	31	0		-0-
						2 4	34 9							
12	235011 X	140796	-0-	-94215	-0-	2339	1 138413	3	N	38	38	0		-0-
						2 4	42 9							
01	164796 X	115224	-0-	-49572	-0-	1909	1 112976	3	N	291	291	0		-0-
						19 4	320 9							
*02	141596 X	106427	-0-	-35169	-0-	1821	1 104222	3	N	347	335	0	12 1	-0-
						2 4	382 9							
*03	156767 X	110653	-0-	-46114	-0-	1915	1 108661	3	N	70	58	0	12 1	-0-
						77 9								
04	140250 X	110118	-0-	-30132	-0-	1940	1 108123	3	N	50	50	0		-0-
						55 9								
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1				WELL #: 1H		RRCID -> 296394		COMPL. DATE 11/04/2024		TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321				
11	SHUT IN	191593	-0-	191593	191593	3051	1 188539	3	Y	-0-				-0-
						3 4								
12	SHUT IN	205076	-0-	205076	396669	3400	1 201674	3	Y	-0-				-0-
						2 4								
01	SHUT IN	175589	-0-	175589	572258	2920	1 172645	3	Y	-0-				-0-
						24 4								
02	SHUT IN	137346	-0-	137346	709604	2358	1 134985	3	Y	-0-				-0-
						3 4								
*03	SHUT IN	155917	-0-	155917	865521	2701	1 153216	3	Y	-0-				-0-
04	SHUT IN	122618	-0-	122618	988139	2154	1 120464	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	264000 X	185415	-0-	-78585	-0-	2957	1	182455	3	Y	-0-			-0-
12	272800 X	192945	-0-	-79855	-0-	3199	1	189744	3	Y	-0-			-0-
01	272800 X	180569	-0-	-92231	-0-	3008	1	177536	3	Y	-0-			-0-
02	232456 X	137963	-0-	-94493	-0-	2381	1	135579	3	Y	-0-			-0-
*03	257362 X	131982	-0-	-125380	-0-	2286	1	129696	3	Y	-0-			-0-
04	168000 X	120214	-0-	-47786	-0-	2118	1	118096	3	Y	-0-			-0-
GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261														
*06	338820 X	125099	-0-	-213721	-0-	1639	1	123400	3	N	54	50	0	-0-
07	281573 X	117373	-0-	-164200	-0-	1607	1	115680	3	N	78	78	0	-0-
08	223851 X	105881	-0-	-117970	-0-	1555	1	103630	3	N	633	633	0	-0-
09	145920 X	92415	-0-	-53505	-0-	1435	1	90917	3	N	54	54	0	-0-
10	143933 X	84350	-0-	-59583	-0-	1377	1	82904	3	N	63	63	0	-0-
11	125100 X	81469	-0-	-43631	-0-	1297	1	80103	3	N	62	62	0	-0-
12	117366 X	81409	-0-	-35957	-0-	1348	1	79965	3	N	86	86	0	-0-
01	105896 X	77000	-0-	-28896	-0-	1273	1	75385	3	N	302	302	0	-0-
*02	86268 X	68688	-0-	-17580	-0-	1152	1	66428	3	N	1006	965	0	-0-
*03	84351 X	70440	-0-	-13911	-0-	1218	1	69124	3	N	89	71	0	-0-
04	81480 X	65238	-0-	-16242	-0-	1119	1	62443	3	N	1524	1524	0	-0-
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991														
11	244500 X	161397	-0-	-83103	-0-	2552	1	158842	3	Y	-0-			-0-
12	252650 X	181402	-0-	-71248	-0-	3010	1	178390	3	Y	-0-			-0-
01	252650 X	152720	-0-	-99930	-0-	2539	1	150159	3	Y	-0-			-0-
02	199472 X	121159	-0-	-78313	-0-	2082	1	119075	3	Y	-0-			-0-
*03	220844 X	134720	-0-	-86124	-0-	2334	1	132386	3	Y	-0-			-0-
04	159000 X	116590	-0-	-42410	-0-	2055	1	114535	3	Y	-0-			-0-
MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY J. C. MARTIN 1850														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	184500 X	136032	-0-	-48468	-0-	2166	1	133847	3	Y	15	15	1	-0-
						2	4	17	9					
12	190650 X	122068	-0-	-68582	-0-	2020	1	119971	3	Y	69	69	1	-0-
						1	4	76	9					
01	190650 X	124755	-0-	-65895	-0-	2072	1	122580	3	Y	79	79	1	-0-
						16	4	87	9					
02	153972 X	107181	-0-	-46791	-0-	1843	1	105171	3	Y	150	150	1	-0-
						2	4	165	9					
*03	164331 X	106452	-0-	-57879	-0-	1844	1	104535	3	Y	66	66	1	-0-
						73	9							
04	136020 X	96304	-0-	-39716	-0-	1694	1	94472	3	Y	125	125	1	-0-
						138	9							
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509														
11	144000 X	97891	-0-	-46109	-0-	1557	1	96235	3	Y	89	89	1	-0-
						1	4	98	9					
12	148800 X	113389	-0-	-35411	-0-	1876	1	111501	3	Y	10	10	1	-0-
						1	4	11	9					
01	148800 X	100438	-0-	-48362	-0-	1675	1	98662	3	Y	79	79	1	-0-
						14	4	87	9					
02	112588 X	85318	-0-	-27270	-0-	1466	1	83807	3	Y	39	39	1	-0-
						2	4	43	9					
*03	124651 X	92476	-0-	-32175	-0-	1603	1	90862	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
04	102000 X	76769	-0-	-25231	-0-	1350	1	75361	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743														
11	245422 X	245422	-0-	-0-	-0-	3821	1	237503	3	N	3160	3126	0	-0-
						622	4	3476	9					
12	245396 X	228886	-0-	-16510	-0-	3718	1	221647	3	N	3011	2931	0	-0-
						209	4	3312	9					
01	245396 X	204214	-0-	-41182	-0-	3324	1	197926	3	N	2619	2539	0	-0-
						83	4	2881	9					
02	221648 X	166101	-0-	-55547	-0-	2779	1	160045	3	N	2288	2186	0	-0-
						760	4	2517	9					
*03	245396 X	169491	-0-	-75905	-0-	2856	1	163306	3	N	2750	2667	0	-0-
						304	4	3025	9					
04	237480 X	150902	-0-	-86578	-0-	2608	1	145343	3	N	2492	2457	0	-0-
						210	4	2741	9					
STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631														
11	206880 X	137404	-0-	-69476	-0-	2079	1	130730	3	N	3870	3825	0	-0-
						338	4	4257	9					
12	185814 X	129977	-0-	-55837	-0-	2044	1	123602	3	N	3834	3724	0	-0-
						114	4	4217	9					
01	177413 X	120388	-0-	-57025	-0-	1902	1	114684	3	N	3414	3334	0	-0-
						47	4	3755	9					
02	140168 X	99828	-0-	-40340	-0-	1607	1	93990	3	N	3452	3285	0	-0-
						434	4	3797	9					
*03	153357 X	100887	-0-	-52470	-0-	1657	1	95876	3	N	2890	2796	0	-0-
						175	4	3179	9					
04	137400 X	89916	-0-	-47484	-0-	1525	1	84989	3	N	2985	2943	0	-0-
						118	4	3284	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	175950 X	115461	-0-	-60489	-0-	1740	1	109514	3	N	3567	3526	0	41 1 -0-
						283	4	3924	9					
12	156829 X	111466	-0-	-45363	-0-	1750	1	105727	3	N	3538	3438	0	100 1 -0-
						97	4	3892	9					
01	152334 X	100317	-0-	-52017	-0-	1579	1	95304	3	N	3085	3005	0	80 1 -0-
						40	4	3394	9					
02	121912 X	89835	-0-	-32077	-0-	1451	1	84765	3	N	2930	2790	0	140 1 -0-
						396	4	3223	9					
*03	123318 X	93343	-0-	-29975	-0-	1520	1	88185	3	N	3161	3059	0	102 1 -0-
						161	4	3477	9					
04	115470 X	86220	-0-	-29250	-0-	1458	1	81277	3	N	3061	3018	0	43 1 -0-
						118	4	3367	9					
STS C WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773														
*05	549206 X	549206	-0-	-0-	-0-	7389	1	515833	3	Y	23622	23607	0	15 1 -0-
						25984	9							
*06	469201 X	469201	-0-	-0-	-0-	5815	1	443906	3	Y	17706	17706	0	-0-
						3	4	19477	9					
*07	403862 X	403862	-0-	-0-	-0-	5216	1	382936	3	Y	14281	14281	0	-0-
						1	4	15709	9					
*08	350051 X	350051	-0-	-0-	-0-	4901	1	332862	3	Y	11170	11170	0	-0-
						1	4	12287	9					
*09	266272 X	266272	-0-	-0-	-0-	3928	1	252666	3	Y	8789	8789	0	-0-
						10	4	9668	9					
*10	271409 X	271409	-0-	-0-	-0-	4229	1	258633	3	Y	7770	7770	0	-0-
						8547	9							
*11	229016 X	229016	-0-	-0-	-0-	3481	1	218497	3	Y	6395	6372	0	23 1 -0-
						3	4	7035	9					
*12	214954 X	214954	-0-	-0-	-0-	3409	1	205317	3	Y	5659	5623	0	36 1 -0-
						3	4	6225	9					
*01	178991 X	178991	-0-	-0-	-0-	2836	1	170703	3	Y	4935	4864	0	71 1 -0-
						23	4	5429	9					
*02	96229 X	96229	-0-	-0-	-0-	1586	1	92003	3	Y	2398	2312	0	86 1 -0-
						2	4	2638	9					
*03	128854 X	128854	-0-	-0-	-0-	2142	1	123395	3	Y	3015	2909	0	106 1 -0-
						3317	9							
04	113347 X	113347	-0-	-0-	-0-	1940	1	108104	3	Y	3003	2980	0	23 1 -0-
						3303	9							

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1418

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	551516 X	551516	-0-	-0-	-0-	7436	1	520465	3	Y	21468	21453 0	15 1	-0-
						23615	9							
*06	470853 X	470853	-0-	-0-	-0-	5818	1	445712	3	Y	17564	17564 0		-0-
						3	4	19320	9					
*07	405117 X	405117	-0-	-0-	-0-	5241	1	385652	3	Y	12930	12930 0		-0-
						1	4	14223	9					
*08	347158 X	347158	-0-	-0-	-0-	4878	1	331717	3	Y	9602	9602 0		-0-
						1	4	10562	9					
*09	267399 X	267399	-0-	-0-	-0-	3968	1	255335	3	Y	7350	7350 0		-0-
						11	4	8085	9					
*10	247330 X	247330	-0-	-0-	-0-	3853	1	236319	3	Y	6507	6507 0		-0-
						7158	9							
*11	204224 X	204224	-0-	-0-	-0-	3106	1	195477	3	Y	5125	5102 0	23 1	-0-
						3	4	5638	9					
*12	187954 X	187954	-0-	-0-	-0-	2972	1	179736	3	Y	4767	4731 0	36 1	-0-
						2	4	5244	9					
*01	186661 X	186661	-0-	-0-	-0-	2972	1	178936	3	Y	4298	4227 0	71 1	-0-
						25	4	4728	9					
*02	124373 X	124373	-0-	-0-	-0-	2050	1	119299	3	Y	2747	2661 0	86 1	-0-
						2	4	3022	9					
*03	128677 X	128677	-0-	-0-	-0-	2152	1	123784	3	Y	2492	2386 0	106 1	-0-
						2741	9							
04	132403 X	132403	-0-	-0-	-0-	2276	1	126809	3	Y	3016	2993 0	23 1	-0-
						3318	9							

STS C														
WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736														
*05	1618931 X	524890	-0-	-1094041	-0-	7127	1	497651	3	Y	18284	18269 0	15 1	-0-
						20112	9							
*06	441908 X	441908	-0-	-0-	-0-	5493	1	420097	3	Y	14832	14832 0		-0-
						3	4	16315	9					
*07	380489 X	380489	-0-	-0-	-0-	4946	1	363197	3	Y	11223	11223 0		-0-
						1	4	12345	9					
*08	332206 X	332206	-0-	-0-	-0-	4679	1	317947	3	Y	8709	8709 0		-0-
						9580	9							
*09	270363 X	270363	-0-	-0-	-0-	4009	1	258516	3	Y	7116	7116 0		-0-
						10	4	7828	9					
*10	239754 X	239754	-0-	-0-	-0-	3733	1	229091	3	Y	6300	6300 0		-0-
						6930	9							
*11	206595 X	206595	-0-	-0-	-0-	3148	1	197985	3	Y	4963	4940 0	23 1	-0-
						3	4	5459	9					
*12	184752 X	184752	-0-	-0-	-0-	2923	1	176749	3	Y	4616	4580 0	36 1	-0-
						2	4	5078	9					
*01	178635 X	178635	-0-	-0-	-0-	2843	1	171189	3	Y	4164	4093 0	71 1	-0-
						23	4	4580	9					
*02	131390 X	131390	-0-	-0-	-0-	2175	1	126284	3	Y	2662	2576 0	86 1	-0-
						3	4	2928	9					
*03	127799 X	127799	-0-	-0-	-0-	2140	1	123001	3	Y	2416	2310 0	106 1	-0-
						2658	9							
04	120429 X	120429	-0-	-0-	-0-	2064	1	115153	3	Y	2920	2897 0	23 1	-0-
						3212	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098														
CNTY: LA SALLE														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	1580012 X	533602	-0-	-1046410	-0-	7172	1	500738	3	Y	23356	23341	0	-0-
						25692	9							
*06	452120 X	452120	-0-	-0-	-0-	5568	1	425711	3	Y	18944	18944	0	-0-
						3	4	20838	9					
*07	393676 X	393676	-0-	-0-	-0-	5082	1	372941	3	Y	14229	14229	0	-0-
						1	4	15652	9					
*08	328068 X	328068	-0-	-0-	-0-	4570	1	310912	3	Y	11442	11442	0	-0-
						12586	9							
*09	256715 X	256715	-0-	-0-	-0-	3782	1	243573	3	Y	8500	8500	0	-0-
						10	4	9350	9					
*10	229616 X	229616	-0-	-0-	-0-	3549	1	217802	3	Y	7514	7514	0	-0-
						8265	9							
*11	205201 X	205201	-0-	-0-	-0-	3105	1	195288	3	Y	6186	6163	0	-0-
						3	4	6805	9			23	1	
*12	184698 X	184698	-0-	-0-	-0-	2910	1	175765	3	Y	5474	5438	0	-0-
						2	4	6021	9			36	1	
*01	166253 X	166253	-0-	-0-	-0-	2629	1	158351	3	Y	4775	4704	0	-0-
						20	4	5253	9			71	1	
*02	94394 X	94394	-0-	-0-	-0-	1556	1	90282	3	Y	2322	2236	0	-0-
						2	4	2554	9			86	1	
*03	116997 X	116997	-0-	-0-	-0-	1941	1	111845	3	Y	2919	2813	0	-0-
						3211	9					106	1	
04	117693 X	117693	-0-	-0-	-0-	2018	1	112479	3	Y	2905	2882	0	-0-
						3196	9					23	1	
STS C														
WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018														
*05	551570 X	551570	-0-	-0-	-0-	7489	1	523005	3	Y	19160	19145	0	-0-
						21076	9					15	1	
*06	471344 X	471344	-0-	-0-	-0-	5856	1	447961	3	Y	15931	15931	0	-0-
						3	4	17524	9					
*07	412576 X	412576	-0-	-0-	-0-	5363	1	393789	3	Y	12203	12203	0	-0-
						1	4	13423	9					
*08	362739 X	362739	-0-	-0-	-0-	5120	1	347472	3	Y	9224	9224	0	-0-
						1	4	10146	9					
*09	300041 X	300041	-0-	-0-	-0-	4452	1	286927	3	Y	7864	7864	0	-0-
						12	4	8650	9					
*10	273632 X	273632	-0-	-0-	-0-	4266	1	261708	3	Y	6962	6962	0	-0-
						7658	9							
*11	214805 X	214805	-0-	-0-	-0-	3265	1	205507	3	Y	5482	5459	0	-0-
						3	4	6030	9			23	1	
*12	216162 X	216162	-0-	-0-	-0-	3438	1	207112	3	Y	5098	5062	0	-0-
						4	4	5608	9			36	1	
*01	196833 X	196833	-0-	-0-	-0-	3134	1	188622	3	Y	4594	4523	0	-0-
						24	4	5053	9			71	1	
*02	157727 X	157727	-0-	-0-	-0-	2616	1	151882	3	Y	2933	2847	0	-0-
						3	4	3226	9			86	1	
*03	156215 X	156215	-0-	-0-	-0-	2621	1	150669	3	Y	2659	2553	0	-0-
						2925	9					106	1	
04	137409 X	137409	-0-	-0-	-0-	2357	1	131504	3	Y	3225	3202	0	-0-
						3548	9					23	1	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1420

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS C				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
				WELL #:	60H	RRCID ->	297029	COMPL. DATE	03/07/2024	TOTAL	DEPTH	11946	PERF.11470	-	25154		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*05	559401 X	559401	-0-	-0-	-0-	7464 29644	1 9	522293	3	Y	26949	26934	0	15	1	-0-	
*06	482832 X	482832	-0-	-0-	-0-	5902 3	1 4	451860 25067	3 9	Y	22788	22788	0			-0-	
*07	419563 X	419563	-0-	-0-	-0-	5386 1	1 4	396074 18102	3 9	Y	16456	16456	0			-0-	
*08	377415 X	377415	-0-	-0-	-0-	5211 1	1 4	355495 16708	3 9	Y	15189	15189	0			-0-	
*09	296871 X	296871	-0-	-0-	-0-	4317 11	1 4	279792 12751	3 9	Y	11592	11592	0			-0-	
*10	294886 X	294886	-0-	-0-	-0-	4547 11273	1 9	279066	3	Y	10248	10248	0			-0-	
*11	252192 X	252192	-0-	-0-	-0-	3793 3	1 4	239126 9270	3 9	Y	8427	8404	0	23	1	-0-	
*12	231001 X	231001	-0-	-0-	-0-	3626 3	1 4	219175 8197	3 9	Y	7452	7416	0	36	1	-0-	
*01	198987 X	198987	-0-	-0-	-0-	3110 25	1 4	188717 7135	3 9	Y	6486	6415	0	71	1	-0-	
*02	51436 X	18702	-0-	-32734	-0-	228 3450	1 9	15024	3	Y	3136	3050	0	86	1	-0-	
*03	56947 X	6707	-0-	-50240	-0-	1 4336	1 9	2370	3	Y	3942	3836	0	106	1	-0-	
04	55110 X	32992	-0-	-22118	-0-	503 4348	1 9	28141	3	Y	3953	3930	0	23	1	-0-	
STS B				WELL #:	21H	RRCID ->	297117	COMPL. DATE	07/21/2024	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.11174	-	20256		
11	210390 X	127377	-0-	-83013	-0-	1931 314	1 4	121383 3749	3 9	N	3408	3368	0	40	1	-0-	
12	201717 X	121947	-0-	-79770	-0-	1923 109	1 4	116127 3788	3 9	N	3444	3344	0	100	1	-0-	
01	182249 X	98456	-0-	-83793	-0-	1548 39	1 4	93607 3262	3 9	N	2965	2885	0	80	1	-0-	
02	138684 X	85180	-0-	-53504	-0-	1383 360	1 4	80684 2753	3 9	N	2503	2380	0	123	1	-0-	
*03	133610 X	88044	-0-	-45566	-0-	1440 148	1 4	83478 2978	3 9	N	2707	2617	0	90	1	-0-	
04	127380 X	84187	-0-	-43193	-0-	1431 115	1 4	79704 2937	3 9	N	2670	2632	0	38	1	-0-	
GENTRY				WELL #:	74H	RRCID ->	297327	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	13590	PERF.13470	-	21990		
*06	SHUT IN	584248	-0-	584248		7653 4	1 4	576121 470	3 9	N	427	424	0	3	1	-0-	
*07	1250115 X	543892	-0-	-706223	-0-	7437 1	1 4	536040 414	3 9	N	376	376	0			-0-	
08	609460 X	566925	-0-	-42535	-0-	8385 1	1 4	558189 350	3 9	N	318	318	0			-0-	
09	589800 X	527000	-0-	-62800	-0-	8180 19	1 4	518549 252	3 9	N	229	229	0			-0-	
10	603756 X	528581	-0-	-75175	-0-	8641 154	1 9	519786	3	N	140	140	0			-0-	
11	584280 X	376890	-0-	-207390	-0-	5969 6	1 4	370823 92	3 9	N	84	84	0			-0-	
12	566928 X	366650	-0-	-200278	-0-	6090 5	1 4	360489 66	3 9	N	60	60	0			-0-	
01	566928 X	292753	-0-	-274175	-0-	4871 40	1 4	287796 46	3 9	N	42	42	0			-0-	
*02	491876 X	209456	-0-	-282420	-0-	3585 4	1 4	205835 32	3 9	N	29	29	0			-0-	
*03	528581 X	222166	-0-	-306415	-0-	3842 370	1 9	217954	3	N	336	318	0	18	1	-0-	
04	376890 X	192015	-0-	-184875	-0-	3357 1574	1 9	187084	3	N	1431	1431	0			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	SHUT IN	408930	-0-	408930	420720	5366 1	403419 3	N	129	128 0	1 1			-0-
						3 4	142 9							
*07	856377 X	435657	-0-	-420720	-0-	5969 1	429562 3	N	114	114 0				-0-
						1 4	125 9							
08	425785 X	402034	-0-	-23751	-0-	5942 1	395978 3	N	103	103 0				-0-
						1 4	113 9							
09	412050 X	390111	-0-	-21939	-0-	6051 1	383963 3	N	75	75 0				-0-
						14 4	83 9							
10	429875 X	429875	-0-	-0-	-0-	7029 1	422781 3	N	59	59 0				-0-
						65 9								
11	412050 X	373053	-0-	-38997	-0-	5935 1	367069 3	N	40	40 0				-0-
						5 4	44 9							
12	425785 X	317067	-0-	-108718	-0-	5255 1	311772 3	N	34	34 0				-0-
						3 4	37 9							
01	425785 X	321056	-0-	-104729	-0-	5357 1	315628 3	N	23	23 0				-0-
						46 4	25 9							
*02	384580 X	233459	-0-	-151121	-0-	4015 1	229422 3	N	15	15 0				-0-
						5 4	17 9							
*03	425785 X	249236	-0-	-176549	-0-	4316 1	244903 3	N	15	15 0				-0-
						17 9								
04	373050 X	204591	-0-	-168459	-0-	3606 1	200974 3	N	10	10 0				-0-
						11 9								
GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158														
*06	0	597095	-0-	597095	605055	7802 1	587232 3	N	1869	1848 0	21 1			-0-
						5 4	2056 9							
*07	1194278 X	589223	-0-	-605055	-0-	8037 1	579436 3	N	1590	1590 0				-0-
						1 4	1749 9							
08	641173 X	629120	-0-	-12053	-0-	9292 1	618724 3	N	1003	1003 0				-0-
						1 4	1103 9							
09	646795 X	646795	-0-	-0-	-0-	10005 1	635397 3	N	1245	1245 0				-0-
						23 4	1370 9							
10	662782 X	662782	-0-	-0-	-0-	10819 1	650841 3	N	1020	1020 0				-0-
						1122 9								
11	620490 X	533674	-0-	-86816	-0-	8461 1	524387 3	N	744	744 0				-0-
						8 4	818 9							
12	641173 X	496208	-0-	-144965	-0-	8216 1	487227 3	N	691	691 0				-0-
						5 4	760 9							
01	641173 X	499131	-0-	-142042	-0-	8320 1	490128 3	N	557	557 0				-0-
						70 4	613 9							
*02	579124 X	436752	-0-	-142372	-0-	7499 1	428883 3	N	329	327 0	2 1			-0-
						8 4	362 9							
*03	641173 X	414805	-0-	-226368	-0-	7179 1	407366 3	N	236	226 0	10 1			-0-
						260 9								
04	533670 X	368004	-0-	-165666	-0-	6488 1	361477 3	N	35	35 0				-0-
						39 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY-SCARBOROUGH SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	0		551866	-0-	551866	680578	7223 1	543832 3	N	734	727 0	7 1		-0-
							4 4	807 9						
*07	1240950	X	560372	-0-	-680578	-0-	7653 1	551902 3	N	742	742 0			-0-
							1 4	816 9						
08	608908	X	608908	-0-	-0-	-0-	8993 1	599190 3	N	658	658 0			-0-
							1 4	724 9						
09	589290	X	589290	-0-	-0-	-0-	9146 1	579621 3	N	456	456 0			-0-
							21 4	502 9						
10	613669	X	613669	-0-	-0-	-0-	10029 1	603253 3	N	352	352 0			-0-
							387 9							
11	583200	X	497491	-0-	-85709	-0-	7914 1	489277 3	N	266	266 0			-0-
							7 4	293 9						
12	602640	X	419214	-0-	-183426	-0-	6937 1	411240 3	N	937	937 0			-0-
							6 4	1031 9						
01	602640	X	388401	-0-	-214239	-0-	6464 1	381733 3	N	138	138 0			-0-
							52 4	152 9						
*02	544320	X	310382	-0-	-233938	-0-	5343 1	304933 3	N	91	90 0	1 1		-0-
							6 4	100 9						
*03	602640	X	295178	-0-	-307462	-0-	5091 1	289269 3	N	744	728 0	16 1		-0-
							818 9							
04	497490	X	273486	-0-	-224004	-0-	4821 1	268615 3	N	45	45 0			-0-
							50 9							
GENTRY WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485														
*06	0		422284	-0-	422284	474631	5537 1	416653 3	N	83	82 0	1 1		-0-
							3 4	91 9						
*07	868247	X	393616	-0-	-474631	-0-	5384 1	388174 3	N	52	52 0			-0-
							1 4	57 9						
08	422933	X	388034	-0-	-34899	-0-	5740 1	382253 3	N	36	36 0			-0-
							1 4	40 9						
09	409290	X	374876	-0-	-34414	-0-	5824 1	368984 3	N	50	50 0			-0-
							13 4	55 9						
10	422933	X	377868	-0-	-45065	-0-	6153 1	370440 3	N	1159	1159 0			-0-
							1275 9							
11	409290	X	288499	-0-	-120791	-0-	4596 1	283895 3	N	4	4 0			-0-
							4 4	4 9						
12	393607	X	223450	-0-	-170157	-0-	3663 1	217809 3	N	1795	1795 0			-0-
							3 4	1975 9						
01	388027	X	201330	-0-	-186697	-0-	3346 1	197957 3	N	-0-				-0-
							27 4							
*02	349888	X	147284	-0-	-202604	-0-	2520 1	144500 3	N	237	218 0	19 1		-0-
							3 4	261 9						
*03	377859	X	146623	-0-	-231236	-0-	2536 1	143876 3	N	192	78 0	114 1		-0-
							211 9							
04	288510	X	128916	-0-	-159594	-0-	2272 1	126613 3	N	28	28 0			-0-
							31 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*06	0	471459	-0-	471459	479161	6186	1	464922	3	N	315	314	0	-0-
						4	4	347	9					
*07	894862 X	415701	-0-	-479161	-0-	5695	1	409811	3	N	176	176	0	-0-
						1	4	194	9					
08	519560 X	437542	-0-	-82018	-0-	6472	1	430939	3	N	118	118	0	-0-
						1	4	130	9					
09	502800 X	433734	-0-	-69066	-0-	6736	1	426913	3	N	63	63	0	-0-
						16	4	69	9					
10	519560 X	370285	-0-	-149275	-0-	6047	1	364216	3	N	20	20	0	-0-
						22	9							
11	502800 X	257206	-0-	-245594	-0-	4093	1	253051	3	N	53	53	0	-0-
						4	4	58	9					
12	448167 X	204566	-0-	-243601	-0-	3384	1	201135	3	N	41	41	0	-0-
						2	4	45	9					
01	448198 X	197165	-0-	-251033	-0-	3254	1	192733	3	N	1047	1047	0	-0-
						26	4	1152	9					
*02	404824 X	154311	-0-	-250513	-0-	2589	1	148759	3	N	2691	2654	0	-0-
						3	4	2960	9					
*03	370295 X	144964	-0-	-225331	-0-	2510	1	142393	3	N	55	52	0	-0-
						61	9							
04	257220 X	123795	-0-	-133425	-0-	2183	1	121602	3	N	9	9	0	-0-
						10	9							
WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13218 - 22626														
*06	SHUT IN	584674	-0-	584674	815493	7500	1	566273	3	N	9905	9771	0	-0-
						5	4	10896	9					
07	SHUT IN	546390	-0-	546390	1361883	7321	1	529866	3	N	8365	8365	0	-0-
						1	4	9202	9					
08	SHUT IN	545775	-0-	545775	1907658	7924	1	529810	3	N	7309	7309	0	-0-
						1	4	8040	9					
*09	2469723 X	562065	-0-	-1907658	-0-	8556	1	545131	3	N	7598	7598	0	-0-
						20	4	8358	9					
10	618512 X	579503	-0-	-39009	-0-	9315	1	562925	3	N	6603	6603	0	-0-
						7263	9							
11	598560 X	470281	-0-	-128279	-0-	7302	1	454896	3	N	7342	7342	0	-0-
						7	4	8076	9					
12	618512 X	478115	-0-	-140397	-0-	7826	1	465528	3	N	4323	4323	0	-0-
						6	4	4755	9					
01	580816 X	418235	-0-	-162581	-0-	6880	1	407817	3	N	3170	3170	0	-0-
						51	4	3487	9					
*02	524608 X	346345	-0-	-178263	-0-	5896	1	337771	3	N	2428	2408	0	-0-
						7	4	2671	9					
*03	579514 X	333968	-0-	-245546	-0-	5724	1	325690	3	N	2322	2206	0	-0-
						2554	9							
04	470280 X	314669	-0-	-155611	-0-	5514	1	307299	3	N	1687	1687	0	-0-
						1856	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	399228	-0-	399228	496706	5231 3 4	393709 285 9	3	N	259	256 0	3 1		-0-
*07	888139 X	391433	-0-	-496706	-0-	5355 1 4	385859 218 9	3	N	198	198 0			-0-
08	420615 X	420615	-0-	-0-	-0-	6208 1 4	413507 899 9	3	N	817	817 0			-0-
09	399270 X	369512	-0-	-29758	-0-	5726 1 4	363455 317 9	3	N	288	288 0			-0-
10	412579 X	406916	-0-	-5663	-0-	6654 1 4	399995 267 9	3	N	243	243 0			-0-
11	399270 X	345198	-0-	-54072	-0-	5500 1 4	339661 32 9	3	N	29	29 0			-0-
12	412579 X	291374	-0-	-121205	-0-	4829 1 4	286125 416 9	3	N	378	378 0			-0-
01	412579 X	244709	-0-	-167870	-0-	4075 1 4	240594 6 9	3	N	5	5 0			-0-
*02	367528 X	168755	-0-	-198773	-0-	2872 1 4	165676 204 9	3	N	185	182 0	3 1		-0-
*03	406906 X	180582	-0-	-226324	-0-	3126 1 4	177300 156 9	3	N	142	139 0	3 1		-0-
04	345210 X	149764	-0-	-195446	-0-	2640 1 4	147120 4 9	3	N	4	4 0			-0-
WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 298101 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13264 - 23227														
*06	0	571466	-0-	571466	791488	7343 4 4	554264 9855 9	3	N	8959	8867 0	92 1		-0-
07	0	593195	-0-	593195	1384683	7961 1 4	576160 9073 9	3	N	8248	8248 0			-0-
*08	1980535 X	595852	-0-	-1384683	-0-	8653 1 4	578699 8499 9	3	N	7726	7726 0			-0-
09	619710 X	579796	-0-	-39914	-0-	8850 1 4	563061 7864 9	3	N	7149	7149 0			-0-
10	640367 X	614829	-0-	-25538	-0-	9907 1 4	597958 6964 9	3	N	6331	6331 0			-0-
11	619710 X	485690	-0-	-134020	-0-	7614 1 4	472474 5596 9	3	N	5087	5087 0			-0-
12	640367 X	441964	-0-	-198403	-0-	7240 1 4	430545 4173 9	3	N	3794	3794 0			-0-
01	612901 X	396743	-0-	-216158	-0-	6534 1 4	387047 3114 9	3	N	2831	2831 0			-0-
*02	555324 X	334760	-0-	-220564	-0-	5703 1 4	326647 2404 9	3	N	2185	2169 0	16 1		-0-
*03	614823 X	324046	-0-	-290777	-0-	5560 1 4	316202 2284 9	3	N	2076	1983 0	93 1		-0-
04	485700 X	308341	-0-	-177359	-0-	5403 1 4	301161 1777 9	3	N	1615	1615 0			-0-
STS C WELL #: 65H RRCID -> 298864 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 11936 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	5439	-0-	5439	5439	87 446 1 9	4906 3	3	N	405	405 0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.//		085408											
STS C										WELL #:		61H		RRCID -> 299101		COMPL. DATE 11/29/2024		TOTAL DEPTH 11951		PERF. N/A			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
								STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
12		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
01		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
02		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SHUT	IN	20196				-0-		-0-			304	1	17486	3	N	2187		2187	0	-0-	
												2406	9										
STS C										WELL #:		62H		RRCID -> 299173		COMPL. DATE 12/20/2024		TOTAL DEPTH 11918		PERF. N/A			
12		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
01		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
02		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SHUT	IN	10071				-0-		-0-			160	1	9032	3	Y	799		799	0	-0-	
												879	9										
STS C										WELL #:		69H		RRCID -> 299179		COMPL. DATE 11/21/2024		TOTAL DEPTH 11590		PERF. N/A			
11		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
12		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
01		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
02		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
STS C										WELL #:		63H		RRCID -> 299202		COMPL. DATE 11/12/2024		TOTAL DEPTH 11919		PERF. N/A			
11		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
12		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
01		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
02		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SHUT	IN	9137				-0-		-0-			145	1	8170	3	Y	747		747	0	-0-	
												822	9										
STS C										WELL #:		64H		RRCID -> 299250		COMPL. DATE 10/13/2024		TOTAL DEPTH 11950		PERF. N/A			
11		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
12		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
01		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
02		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03		SHUT	IN	NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04		SHUT	IN	5739				-0-		-0-			91	1	5152	3	Y	451		451	0	-0-	
												496	9										
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3										WELL #:		3H		RRCID -> 299256		COMPL. DATE 01/25/2025		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 11300 - 25771			
01		0		80612				-0-		80612			1156	1	70437	3	N	8194		8175	0	19 1	-0-
												6	4	9013	9								
02		0 W		630886				-0-		630886			8944	1	556768	3	N	59240		59198	0	42 1	-0-
												10	4	65164	9								
03		0 W		620638				-0-		620638			8967	1	549673	3	N	56362		56243	0	119 1	-0-
												61998	9										
04		0 W		467851				-0-		467851			7405	1	412663	3	N	43439		43356	0	83 1	-0-
												47783	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2												//CONT.// 085408		WELL #: 2H		RRCID -> 299257	COMPL. DATE 01/25/2025	TOTAL	DEPTH 11149	PERF.11350	- 26114
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	0	77868		-0-	77868	77868				1112 1	67810 3	N	8127	8108 0	19 1			-0-			
02	0	602553		-0-	602553	680421				6 4	8940 9	N	58283	58241 0	42 1			-0-			
*03	1277681 X	597260		-0-	-680421	-0-				8498 1	529935 3	N	55478	55359 0	119 1			-0-			
*04	447009 X	447009		-0-	-0-	-0-				9 4	64111 9	N	42046	41963 0	83 1			-0-			
										8596 1	527638 3	N									
										61026 9											
										7066 1	393692 3	N									
										46251 9											
STS					WELL #:	64H	RRCID -> 299266	COMPL. DATE 01/25/2025		TOTAL	DEPTH 11059	PERF.11326	- 23603								
01	0	71464		-0-	71464	71464				975 1	60567 3	N	9015	8996 0	19 1			-0-			
*02	579559 X	508095		-0-	-71464	-0-				5 4	9917 9	N	58993	58951 0	42 1			-0-			
*03	470362 X	470362		-0-	-0-	-0-				7 4	64892 9	N	51093	50974 0	119 1			-0-			
*04	352147 X	352147		-0-	-0-	-0-				6559 1	407601 3	N	38890	38807 0	83 1			-0-			
										56202 9											
										5453 1	303915 3	N									
										42779 9											
STS C					WELL #:	68H	RRCID -> 299303	COMPL. DATE 11/29/2024		TOTAL	DEPTH 11607	PERF. N/A									
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC					100291																
ROSA V. BENAVIDES (EF)					WELL #:	3H	RRCID -> 257686	COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL	DEPTH 10637	PERF.10978	- 14385								
11	990 N	990		-0-	-0-	-0-				18 1	972 3	N	-0-					-0-			
12	2241 N	2241		-0-	-0-	-0-				41 1	2200 3	N	-0-					-0-			
01	243 N	243		-0-	-0-	-0-				4 1	239 3	N	-0-					-0-			
02	1374 N	1374		-0-	-0-	-0-				21 1	1353 3	N	-0-					-0-			
03	2320 N	2320		-0-	-0-	-0-				48 1	2272 3	N	-0-					-0-			
04	3000 N	3217		-0-	-0-	-0-				3217 3		N	-0-					-0-			
STATE OF TEXAS HILL RANCH					WELL #:	2H	RRCID -> 257687	COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL	DEPTH 12006	PERF.12260	- 15132								
11	7472 X	7472		-0-	-0-	-0-				402 1	7070 3	N	-0-					-0-			
12	4900 X	4900		-0-	-0-	-0-				189 1	4711 3	N	-0-					-0-			
01	4700 X	4700		-0-	-0-	-0-				95 1	4605 3	N	-0-					-0-			
02	2342 X	2342		-0-	-0-	-0-				69 1	2273 3	N	-0-					-0-			
03	4951 X	4951		-0-	-0-	-0-				353 1	4598 3	N	-0-					-0-			
04	2644 X	2644		-0-	-0-	-0-				56 1	2588 3	N	-0-					-0-			
ROSA V. BENAVIDES (EF)					WELL #:	2H	RRCID -> 258131	COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL	DEPTH 11132	PERF.11808	- 15504								
11	600 N	428		-0-	-172	-0-				8 1	420 3	N	-0-					-0-			
12	1891 N	1624		-0-	-267	-0-				30 1	1594 3	N	-0-					-0-			
01	765 N	765		-0-	-0-	-0-				13 1	752 3	N	-0-					-0-			
02	392 N	-0-		-0-	-392	-0-						N	-0-					-0-			
03	1612 N	23		-0-	-1589	-0-				23 3		N	-0-					-0-			
04	2311 N	2311		-0-	-0-	-0-				2311 3		N	-0-					-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	2280 X	1822	-0-	-458	-0-	33	1	1789	3	N	-0-	-0-
12	2356 X	1614	-0-	-742	-0-	30	1	1584	3	N	-0-	-0-
01	2356 X	1785	-0-	-571	-0-	29	1	1756	3	N	-0-	-0-
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	34	1	2210	3	N	-0-	-0-
03	1891 X	1509	-0-	-382	-0-	31	1	1478	3	N	-0-	-0-
04	1830 X	675	-0-	-1155	-0-	675	3		N	-0-	-0-	-0-
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902												
11	1170 N	163	-0-	-1007	-0-	12	1	151	3	N	-0-	-0-
12	217 N	44	-0-	-173	-0-	4	1	40	3	N	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	163	1	2355	3	N	-0-	-0-
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	189	1	2185	3	N	-0-	-0-
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	126	1	2129	3	N	-0-	-0-
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482												
11	1920 X	1309	-0-	-611	-0-	95	1	1214	3	N	-0-	-0-
12	1984 X	852	-0-	-1132	-0-	52	1	800	3	N	-0-	-0-
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	-0-
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	191	1	2961	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	3983	-0-	883	883	262	1	3721	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2413	-0-	-587	296	117	1	2296	3	N	-0-	-0-
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952												
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	38	1	2042	3	N	-0-	-0-
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	44	1	2320	3	N	-0-	-0-
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	36	1	2153	3	N	-0-	-0-
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	31	1	1978	3	N	-0-	-0-
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	55	1	2562	3	N	-0-	-0-
04	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3		N	-0-	-0-	-0-
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897												
11	4860 X	3660	-0-	-1200	-0-	67	1	3593	3	N	-0-	-0-
12	5022 X	3202	-0-	-1820	-0-	60	1	3142	3	N	-0-	-0-
01	5022 X	3329	-0-	-1693	-0-	53	1	3276	3	N	-0-	-0-
02	4200 X	4009	-0-	-191	-0-	62	1	3947	3	N	-0-	-0-
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	81	1	3835	3	N	-0-	-0-
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3		N	-0-	-0-	-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772												
11	5010 X	3679	-0-	-1331	-0-	67	1	3612	3	N	-0-	-0-
12	5177 X	4432	-0-	-745	-0-	82	1	4350	3	N	-0-	-0-
01	5177 X	4255	-0-	-922	-0-	70	1	4185	3	N	-0-	-0-
02	3892 X	3744	-0-	-148	-0-	57	1	3687	3	N	-0-	-0-
03	4433 X	4270	-0-	-163	-0-	89	1	4181	3	N	-0-	-0-
04	4290 X	3435	-0-	-855	-0-	3435	3		N	-0-	-0-	-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180												
11	4650 X	3959	-0-	-691	-0-	263	1	3696	3	N	-0-	-0-
12	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	340	1	4975	3	N	-0-	-0-
01	4805 X	4528	-0-	-277	-0-	333	1	4195	3	N	-0-	-0-
02	4004 X	3511	-0-	-493	-0-	264	1	3247	3	N	-0-	-0-
03	4805 X	4431	-0-	-374	-0-	328	1	4103	3	N	-0-	-0-
04	4650 X	4511	-0-	-139	-0-	245	1	4266	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291													
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
11	2820 N	2142	-0-	-678	-0-	39	1	2103	3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	30	1	1598	3	N	-0-		-0-
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	41	1	2445	3	N	-0-		-0-
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	33	1	2100	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3279	-0-	179	179	68	1	3211	3	N	-0-		-0-
04	2743 N	2564	-0-	-179	-0-	2564	3			N	-0-		-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891													
11	2310 N	1405	-0-	-905	-0-	93	1	1312	3	N	-0-		-0-
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	169	1	2481	3	N	-0-		-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	58	1	732	3	N	-0-		-0-
02	1316 N	393	-0-	-923	-0-	30	1	363	3	N	-0-		-0-
03	2635 N	1414	-0-	-1221	-0-	105	1	1309	3	N	-0-		-0-
04	750 N	650	-0-	-100	-0-	35	1	615	3	N	-0-		-0-
HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790													
11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-		-0-
12	27503 X	27503	-0-	-0-	-0-	27503	3			N	-0-		-0-
01	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	3			N	-0-		-0-
02	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-		-0-
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-		-0-
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-		-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872													
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	308	1	3264	3	N	-0-		-0-
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	467	1	4500	3	N	-0-		-0-
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	319	1	3047	3	N	-0-		-0-
02	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	175	1	1668	3	N	-0-		-0-
03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	236	1	2051	3	N	-0-		-0-
04	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	147	1	1550	3	N	-0-		-0-
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147													
11	565 X	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	-0-		-0-
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	3	N	-0-		-0-
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	3	N	-0-		-0-
02	138 X	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-		-0-
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	N	-0-		-0-
04	543 X	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	-0-		-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672													
11	7170 X	7130	-0-	-40	-0-	474	1	6656	3	N	-0-		-0-
12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	479	1	7008	3	N	-0-		-0-
01	7409 X	4994	-0-	-2415	-0-	367	1	4627	3	N	-0-		-0-
02	6692 X	4497	-0-	-2195	-0-	338	1	4159	3	N	-0-		-0-
03	7409 X	6187	-0-	-1222	-0-	458	1	5729	3	N	-0-		-0-
04	7170 X	6627	-0-	-543	-0-	360	1	6267	3	N	-0-		-0-
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841													
11	2010 N	1876	-0-	-134	-0-	125	1	1751	3	N	-0-		-0-
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	149	1	2182	3	N	-0-		-0-
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	164	1	2064	3	N	-0-		-0-
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	146	1	1800	3	N	-0-		-0-
03	2325 N	2057	-0-	-268	-0-	152	1	1905	3	N	-0-		-0-
04	2160 N	1825	-0-	-335	-0-	99	1	1726	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC REUTHINGER													CNTY: LA SALLE								
//CONT.// 39744 500 //CONT.// 100291													NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
WELL #: 2H													RRCID -> 266233	COMPL. DATE 09/06/2017	TOTAL	DEPTH 12366	PERF.12644 - 15950				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
11		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 3			N	-0-				-0-						
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3			N	-0-				-0-						
02		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3			N	-0-				-0-						
03		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	37 1	1868	3	N	-0-				-0-						
04		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	45 1	1100	3	N	-0-				-0-						
ROSA V. BENAVIDES (EF)													WELL #: 11H	RRCID -> 266235	COMPL. DATE 01/31/2013	TOTAL	DEPTH 11830	PERF.12250 - 16080			
11		1530 N	1450	-0-	-80	-0-	81 1	1369	3	N	-0-				-0-						
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	86 1	1351	3	N	-0-				-0-						
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	72 1	1196	3	N	-0-				-0-						
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	84 1	1354	3	N	-0-				-0-						
03		1426 N	1112	-0-	-314	-0-	70 1	1042	3	N	-0-				-0-						
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	56 1	1174	3	N	-0-				-0-						
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)													WELL #: 8H	RRCID -> 266248	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL	DEPTH 10865	PERF.11270 - 15904			
11		2970 X	2616	-0-	-354	-0-	225 1	2391	3	N	-0-				-0-						
12		2976 X	2830	-0-	-146	-0-	266 1	2564	3	N	-0-				-0-						
01		2976 X	2845	-0-	-131	-0-	270 1	2575	3	N	-0-				-0-						
02		2688 X	2389	-0-	-299	-0-	227 1	2162	3	N	-0-				-0-						
03		2821 X	2736	-0-	-85	-0-	283 1	2453	3	N	-0-				-0-						
04		2760 N	2649	-0-	-111	-0-	229 1	2420	3	N	-0-				-0-						
STATE OF TEXAS-HILL RANCH													WELL #: 3H	RRCID -> 266931	COMPL. DATE 09/12/2011	TOTAL	DEPTH 12148	PERF.12664 - 17250			
11		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	231 1	4045	3	N	-0-				-0-						
12		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	167 1	4162	3	N	-0-				-0-						
01		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	81 1	3900	3	N	-0-				-0-						
02		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	103 1	3422	3	N	-0-				-0-						
03		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	155 1	2014	3	N	-0-				-0-						
04		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	55 1	2547	3	N	-0-				-0-						
GEORGE NEEL (EF)													WELL #: 1H	RRCID -> 266972	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL	DEPTH 10716	PERF.11562 - 16649			
11		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	339 1	3597	3	N	-0-				1						
12		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	260 1	2506	3	N	-0-				1						
01		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	285 1	2715	3	N	-0-				1						
02		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	301 1	2867	3	N	-0-				1						
03		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	283 1	2459	3	N	-0-				1						
04		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	283 1	2987	3	N	-0-				1						
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)													WELL #: 10H	RRCID -> 267628	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL	DEPTH 10905	PERF.11410 - 14920			
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	39 1	543	3	N	-0-				-0-						
12		806 N	711	-0-	-95	-0-	45 1	666	3	N	-0-				-0-						
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	36 1	445	3	N	-0-				-0-						
02		532 N	246	-0-	-286	-0-	19 1	227	3	N	-0-				-0-						
03		713 N	312	-0-	-401	-0-	23 1	289	3	N	-0-				-0-						
04		480 N	286	-0-	-194	-0-	16 1	270	3	N	-0-				-0-						
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU													WELL #: 3H	RRCID -> 267631	COMPL. DATE 03/26/2013	TOTAL	DEPTH 10775	PERF.11274 - 15785			
11		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	133 1	1736	3	N	-0-				-0-						
12		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	153 1	1635	3	N	-0-				-0-						
01		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	153 1	1896	3	N	-0-				-0-						
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	92 1	1335	3	N	-0-				-0-						
03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	81 1	941	3	N	-0-				-0-						
04		840 N	791	-0-	-49	-0-	44 1	747	3	N	-0-				-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3780 X	3013 -0-	-767	-0-	200	1	2813	3	N	-0-		-0-
12	3906 X	3614 -0-	-292	-0-	231	1	3383	3	N	-0-		-0-
01	3410 X	2883 -0-	-527	-0-	212	1	2671	3	N	-0-		-0-
02	3192 X	2588 -0-	-604	-0-	194	1	2394	3	N	-0-		-0-
03	3794 X	3794 -0-	-0-	-0-	281	1	3513	3	N	-0-		-0-
04	3510 X	2772 -0-	-738	-0-	151	1	2621	3	N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276												
11	10591 X	10591 -0-	-0-	-0-	571	1	10020	3	N	-0-		-0-
12	10904 X	10904 -0-	-0-	-0-	421	1	10483	3	N	-0-		-0-
01	10872 X	10872 -0-	-0-	-0-	220	1	10652	3	N	-0-		-0-
02	10056 X	10056 -0-	-0-	-0-	295	1	9761	3	N	-0-		-0-
03	11233 X	11233 -0-	-0-	-0-	801	1	10432	3	N	-0-		-0-
04	10448 X	10448 -0-	-0-	-0-	220	1	10228	3	N	-0-		-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025												
11	989 N	989 -0-	-0-	-0-	18	1	971	3	N	-0-		-0-
12	2284 N	2284 -0-	-0-	-0-	42	1	2242	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3786 -0-	686	-0-	63	1	3723	3	N	-0-		-0-
02	1893 N	1207 -0-	-686	-0-	18	1	1189	3	N	-0-		-0-
03	1209 N	245 -0-	-964	-0-	5	1	240	3	N	-0-		-0-
04	1170 X	56 -0-	-1114	-0-	56	3			N	-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593												
11	4419 X	4419 -0-	-0-	-0-	88	1	4331	3	N	-0-		-0-
12	4512 X	4512 -0-	-0-	-0-	75	1	4437	3	N	-0-		-0-
01	4661 X	4661 -0-	-0-	-0-	55	1	4606	3	N	-0-		-0-
02	3649 X	3649 -0-	-0-	-0-	42	1	3607	3	N	-0-		-0-
03	4064 X	4064 -0-	-0-	-0-	56	1	4008	3	N	-0-		-0-
04	3810 X	3742 -0-	-68	-0-	3742	3			N	-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165												
11	0 A	7292 -0-	7292	5087838	356	1	6936	3	N	-0-		-0-
12	0 A	22209 -0-	22209	5110047	1024	1	21185	3	N	-0-		-0-
01	0 A	36040 -0-	36040	5146087	1001	1	35039	3	N	-0-		-0-
02	0 A	11038 -0-	11038	5157125	581	1	10457	3	N	-0-		-0-
03	0 A	13378 -0-	13378	5170503	745	1	12633	3	N	-0-		-0-
*04	0 A	45174 -0-	45174	5215677	683	1	44491	3	N	-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349												
11	6382 X	6382 -0-	-0-	-0-	127	1	6255	3	N	-0-		-0-
12	9581 X	9581 -0-	-0-	-0-	159	1	9422	3	N	-0-		-0-
01	6567 X	6567 -0-	-0-	-0-	77	1	6490	3	N	-0-		-0-
02	7458 X	7458 -0-	-0-	-0-	86	1	7372	3	N	-0-		-0-
03	9579 X	5714 -0-	-3865	-0-	78	1	5636	3	N	-0-		-0-
04	9270 X	6946 -0-	-2324	-0-	6946	3			N	-0-		-0-
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352												
11	5460 X	3660 -0-	-1800	-0-	3660	3			N	-0-		-0-
12	5673 X	3530 -0-	-2143	-0-	3530	3			N	-0-		-0-
01	5673 X	3431 -0-	-2242	-0-	3431	3			N	-0-		-0-
02	5124 X	3400 -0-	-1724	-0-	3400	3			N	-0-		-0-
03	5828 X	5828 -0-	-0-	-0-	114	1	5714	3	N	-0-		-0-
04	4411 X	4411 -0-	-0-	-0-	29	1	4382	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC																			
REUTHINGER																			
WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
11	19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	19771	3			N	-0-				-0-				
12	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	3			N	-0-				-0-				
01	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	3			N	-0-				-0-				
02	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	3			N	-0-				-0-				
03	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	200	1	10012	3	N	-0-				-0-				
04	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	340	1	8285	3	N	-0-				-0-				
ATLANTIC INLAND GROUP																			
WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719																			
11	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	743	1	10735	3	N	-0-				-0-				
12	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	758	1	9407	3	N	-0-				-0-				
01	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	752	1	10331	3	N	-0-				-0-				
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	729	1	6595	3	N	-0-				-0-				
03	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	194	1	907	3	N	-0-				-0-				
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				-0-				
BENAVIDES FAMILY MINERALS																			
WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746																			
11	11040 X	9185	-0-	-1855	-0-	564	1	8621	3	N	-0-				-0-				
12	14694 X	13007	-0-	-1687	-0-	772	1	12235	3	N	-0-				-0-				
01	14694 X	11374	-0-	-3320	-0-	493	1	10881	3	N	-0-				-0-				
02	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	960	1	12730	3	N	-0-				-0-				
03	15719 X	15719	-0-	-0-	-0-	1149	1	14570	3	N	-0-				-0-				
04	12600 X	8639	-0-	-3961	-0-	387	1	8252	3	N	-0-				-0-				
BENAVIDES FAMILY MINERALS																			
WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629																			
11	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	656	1	10041	3	N	-0-				-0-				
12	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	688	1	10893	3	N	-0-				-0-				
01	9114 X	9069	-0-	-45	-0-	394	1	8675	3	N	-0-				-0-				
02	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	581	1	7705	3	N	-0-				-0-				
03	9114 X	5692	-0-	-3422	-0-	416	1	5276	3	N	-0-				-0-				
*04	8820 X	8182	-0-	-638	-0-	366	1	7816	3	N	-0-				-0-				
ATLANTIC INLAND GROUP																			
WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202																			
11	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	790	1	11402	3	N	-0-				-0-				
12	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	799	1	9927	3	N	-0-				-0-				
01	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	489	1	6726	3	N	-0-				-0-				
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	440	1	3988	3	N	-0-				-0-				
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	86	1	401	3	N	-0-				-0-				
04	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-				-0-				
STS SOUTH																			
WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089																			
11	13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-				15				
12	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-				15				
01	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-				15				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15				
STS SOUTH																			
WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017																			
11	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	1153	1	10377	3	N	-0-				-0-				
12	9300 X	9060	-0-	-240	-0-	914	1	8146	3	N	-0-				-0-				
01	9796 X	2160	-0-	-7636	-0-	237	1	1923	3	N	-0-				-0-				
02	10920 X	5301	-0-	-5619	-0-	1034	1	4267	3	N	-0-				-0-				
03	12090 X	10384	-0-	-1706	-0-	1229	1	9155	3	N	-0-				-0-				
04	11520 X	4287	-0-	-7233	-0-	966	1	3321	3	N	-0-				-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC NEEDMORE													CNTY: LA SALLE											
//CONT.// 39744 500 //CONT.// 100291 WELL #: 136H													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
													RRCID -> 284323				COMPL. DATE 12/11/2017				TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	25350 X	22727	-0-	-2623	-0-	452	1	22275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	427	1	25338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	24344 X	24344	-0-	-0-	-0-	287	1	24057	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	21476 X	19990	-0-	-1486	-0-	230	1	19760	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	25761 X	21818	-0-	-3943	-0-	298	1	21520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	24930 X	19874	-0-	-5056	-0-	19874	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
ELLEN C.					WELL #: 129H				RRCID -> 284396				COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898							
11	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	41139 X	41139	-0-	-0-	-0-	41139	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	34253	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	20675 X	20675	-0-	-0-	-0-	20675	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	298	1	14887	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	28352 X	28352	-0-	-0-	-0-	188	1	28164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
BENAVIDES FAMILY MINERALS B					WELL #: 103H				RRCID -> 284722				COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583							
11	49500 X	30697	-0-	-18803	-0-	635	1	30062	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	51150 X	41671	-0-	-9479	-0-	807	1	40864	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	51150 X	42040	-0-	-9110	-0-	124	1	41916	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	46200 X	30188	-0-	-16012	-0-	886	1	29302	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	51150 X	38293	-0-	-12857	-0-	1170	1	37123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	40680 X	34743	-0-	-5937	-0-	34743	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
STS SOUTH					WELL #: 6H				RRCID -> 284798				COMPL. DATE 04/02/2018				TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271							
11	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	16172	3	217	9	Y	197	202	1							5				
12	15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	14929	3	174	9	Y	158	159	1							4				
01	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13178	3	217	9	Y	197	197	1							4				
02	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9276	3	118	9	Y	107	107	1							4				
03	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11581	3	215	9	Y	195	188	1							11				
04	16380 X	11432	-0-	-4948	-0-	11209	3	223	9	Y	203	208	1							6				
STS SOUTH					WELL #: 9H				RRCID -> 284949				COMPL. DATE 06/10/2018				TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970							
11	26742 X	16546	-0-	-10196	-0-	8050	1	8322	3	Y	145	102	1							86				
						14	4	160	9															
12	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	7833	1	8152	3	Y	133	100	1							119				
						9	4	146	9															
01	10416 X	2669	-0-	-7747	-0-	1340	1	1296	3	Y	29	103	1							45				
						1	4	32	9															
02	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	4089	1	5920	3	Y	164	108	1							101				
						126	4	180	9															
03	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	2587	1	8173	3	Y	308	317	1							92				
						133	4	339	9															
04	9480 X	6840	-0-	-2640	-0-	1091	1	5495	3	Y	221	204	1							109				
						11	4	243	9															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				//CONT.//	100291												
STS SOUTH				WELL #:	10H	RRCID ->	284953	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL	DEPTH	11987	PERF.11958	-	18121		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		27479 X	17028	-0-	-10451	-0-	8303	1	8584	3	Y	118	85	1			70
							11	4	130	9							
12		16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	8119	1	8450	3	Y	108	81	1			97
							7	4	119	9							
01		11656 X	2719	-0-	-8937	-0-	1369	1	1324	3	Y	23	84	1			36
							1	4	25	9							
02		10528 X	7180	-0-	-3348	-0-	2847	1	4122	3	Y	113	79	1			70
							87	4	124	9							
03		11656 X	10121	-0-	-1535	-0-	2345	1	7411	3	Y	238	237	1			71
							103	4	262	9							
04		10260 X	8180	-0-	-2080	-0-	1317	1	6634	3	Y	199	172	1			98
							10	4	219	9							
BENAVIDES FAMILY MINERALS A				WELL #:	102H	RRCID ->	285384	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	12557	PERF.17603	-	19104		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-						-0-
RETAMA RANCH				WELL #:	105H	RRCID ->	287205	COMPL. DATE	11/22/2020	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.12628	-	19004		
11	15630 X	-0-	-0-	-2410	-0-	13220	3			N	-0-						-0-
12	16337 X	-0-	-0-	-2773	-0-	13564	3			N	-0-						-0-
01	20681 X	-0-	-0-	-0-	-0-	20681	3			N	-0-						-0-
02	18414 X	-0-	-0-	-0-	-0-	18414	3			N	-0-						-0-
03	18838 X	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	18468	3	N	-0-						-0-
04	20010 X	-0-	-0-	-3558	-0-	109	1	16343	3	N	-0-						-0-
ELLEN C.				WELL #:	102H	RRCID ->	287311	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL	DEPTH	12869	PERF.13074	-	19050		
11	21600 X	-0-	-0-	-3937	-0-	17663	3			N	-0-						-0-
12	21142 X	-0-	-0-	-3601	-0-	17541	3			N	-0-						-0-
01	20863 X	-0-	-0-	-4193	-0-	16670	3			N	-0-						-0-
02	17416 X	-0-	-0-	-2383	-0-	15033	3			N	-0-						-0-
03	19406 X	-0-	-0-	-3924	-0-	304	1	15178	3	N	-0-						-0-
04	17670 X	-0-	-0-	-3318	-0-	95	1	14257	3	N	-0-						-0-
NEEDMORE				WELL #:	101H	RRCID ->	287326	COMPL. DATE	10/29/2020	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11772	-	18748		
11	19475 X	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	19088	3	N	-0-						-0-
12	22336 X	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	21966	3	N	-0-						-0-
01	21192 X	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	20943	3	N	-0-						-0-
02	19012 X	-0-	-0-	-1275	-0-	204	1	17533	3	N	-0-						-0-
03	22351 X	-0-	-0-	-4346	-0-	246	1	17759	3	N	-0-						-0-
04	21630 X	-0-	-0-	-4138	-0-	17492	3			N	-0-						-0-
NEEDMORE				WELL #:	102H	RRCID ->	287327	COMPL. DATE	10/28/2020	TOTAL	DEPTH	11368	PERF.11591	-	18167		
11	17700 X	-0-	-0-	-1673	-0-	319	1	15708	3	N	-0-						-0-
12	17839 X	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	17543	3	N	-0-						-0-
01	15748 X	-0-	-0-	-1750	-0-	165	1	13833	3	N	-0-						-0-
02	15207 X	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	15032	3	N	-0-						-0-
03	17825 X	-0-	-0-	-3489	-0-	196	1	14140	3	N	-0-						-0-
04	17250 X	-0-	-0-	-3131	-0-	14119	3			N	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC ELLEN C.														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		100291										
		WELL #:		101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13204 - 18180		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		18420 X	10877	-0-	-7543	-0-	10877	3		N	-0-			-0-
12		16554 X	11319	-0-	-5235	-0-	11319	3		N	-0-			-0-
01		13826 X	10910	-0-	-2916	-0-	10910	3		N	-0-			-0-
02		12208 X	10576	-0-	-1632	-0-	10576	3		N	-0-			-0-
03		28009 X	28009	-0-	-0-	-0-	550	1	27459	3	N	-0-		-0-
04		21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	144	1	21622	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER														
		WELL #:		103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 13324		PERF.13335 - 18711		
11		47760 X	47760	-0-	-0-	-0-	17	1	47743	3	N	-0-		-0-
12		20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	8	1	20124	3	N	-0-		-0-
01		17422 X	13167	-0-	-4255	-0-	5	1	13162	3	N	-0-		-0-
02		10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	4	1	10813	3	N	-0-		-0-
03		34844 X	9568	-0-	-25276	-0-	4	1	9564	3	N	-0-		-0-
04		33720 X	7672	-0-	-26048	-0-	3	1	7669	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS														
		WELL #:		111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12699 - 18475		
11		24270 X	15482	-0-	-8788	-0-	949	1	14533	3	N	-0-		-0-
12		23126 X	18041	-0-	-5085	-0-	1071	1	16970	3	N	-0-		-0-
01		22692 X	19606	-0-	-3086	-0-	851	1	18755	3	N	-0-		-0-
02		20496 X	13818	-0-	-6678	-0-	969	1	12849	3	N	-0-		-0-
03		20026 X	16086	-0-	-3940	-0-	1176	1	14910	3	N	-0-		-0-
04		19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	880	1	18786	3	N	-0-		-0-
ELLEN C.														
		WELL #:		105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12837		PERF.12723 - 22442		
11		44490 X	35097	-0-	-9393	-0-	35097	3		N	-0-			-0-
12		41881 X	34815	-0-	-7066	-0-	34815	3		N	-0-			-0-
01		39773 X	33068	-0-	-6705	-0-	33068	3		N	-0-			-0-
02		31080 X	29488	-0-	-1592	-0-	29488	3		N	-0-			-0-
03		38471 X	32797	-0-	-5674	-0-	643	1	32154	3	N	-0-		-0-
04		35100 X	27869	-0-	-7231	-0-	184	1	27685	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS														
		WELL #:		112H		RRCID -> 287425		COMPL. DATE 08/19/2020		TOTAL DEPTH 12427		PERF.12502 - 18278		
11		24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	1473	1	22546	3	N	-0-		-0-
12		24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	1456	1	23067	3	N	-0-		-0-
01		22779 X	22779	-0-	-0-	-0-	988	1	21791	3	N	-0-		-0-
02		23380 X	20333	-0-	-3047	-0-	1426	1	18907	3	N	-0-		-0-
03		25885 X	21559	-0-	-4326	-0-	1576	1	19983	3	N	-0-		-0-
04		24030 X	18443	-0-	-5587	-0-	825	1	17618	3	N	-0-		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE														
		WELL #:		101H		RRCID -> 287437		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 12763		PERF.13391 - 22649		
11		37933 X	37933	-0-	-0-	-0-	784	1	37149	3	N	-0-		-0-
12		37792 X	37792	-0-	-0-	-0-	732	1	37060	3	N	-0-		-0-
01		34107 X	34107	-0-	-0-	-0-	101	1	34006	3	N	-0-		-0-
02		32726 X	32726	-0-	-0-	-0-	961	1	31765	3	N	-0-		-0-
03		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	310	1	9839	3	N	-0-		-0-
04		38472 X	38472	-0-	-0-	-0-	38472	3		N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A														
		WELL #:		102H		RRCID -> 287438		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 12756		PERF.13501 - 21711		
11		26436 X	26436	-0-	-0-	-0-	547	1	25889	3	N	-0-		-0-
12		24282 X	24282	-0-	-0-	-0-	470	1	23812	3	N	-0-		-0-
01		23538 X	23538	-0-	-0-	-0-	70	1	23468	3	N	-0-		-0-
02		19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	584	1	19303	3	N	-0-		-0-
03		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	314	1	9971	3	N	-0-		-0-
04		24131 X	24131	-0-	-0-	-0-	24131	3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC NEEDMORE														CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 100291																	
WELL #: 118H				RRCID -> 287449				COMPL. DATE 08/08/2021				TOTAL DEPTH 11019				PERF.11056 - 20238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	23580 X	20896	-0-	-2684	-0-	20896	3			N	-0-					-0-	
12	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	214	1	25038	3	N	-0-					-0-	
01	24149 X	23418	-0-	-731	-0-	276	1	23142	3	N	-0-					-0-	
02	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	255	1	21954	3	N	-0-					-0-	
03	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	391	1	28648	3	N	-0-					-0-	
04	28781 X	28781	-0-	-0-	-0-	28781	3			N	-0-					-0-	
ELLEN C.				WELL #: 106H				RRCID -> 287458				COMPL. DATE 01/30/2022				TOTAL DEPTH 12867	
																PERF.13178 - 23854	
11	47070 X	32891	-0-	-14179	-0-	32891	3			N	-0-					-0-	
12	44485 X	42063	-0-	-2422	-0-	42063	3			N	-0-					-0-	
01	42997 X	34854	-0-	-8143	-0-	34854	3			N	-0-					-0-	
02	28520 X	28520	-0-	-0-	-0-	28520	3			N	-0-					-0-	
03	41974 X	25764	-0-	-16210	-0-	505	1	25259	3	N	-0-					-0-	
04	40710 X	18464	-0-	-22246	-0-	122	1	18342	3	N	-0-					-0-	
REUTHINGER				WELL #: 125H				RRCID -> 287468				COMPL. DATE 03/13/2021				TOTAL DEPTH 12845	
																PERF.12813 - 20589	
11	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	3			N	-0-					-0-	
12	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	3			N	-0-					-0-	
01	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3			N	-0-					-0-	
02	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			N	-0-					-0-	
03	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	231	1	11540	3	N	-0-					-0-	
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	252	1	6150	3	N	-0-					-0-	
REUTHINGER				WELL #: 124H				RRCID -> 287489				COMPL. DATE 03/11/2021				TOTAL DEPTH 12611	
																PERF.12862 - 21438	
11	31800 X	28230	-0-	-3570	-0-	28230	3			N	-0-					-0-	
12	32581 X	28776	-0-	-3805	-0-	28776	3			N	-0-					-0-	
01	32581 X	24077	-0-	-8504	-0-	24077	3			N	-0-					-0-	
02	27384 X	23110	-0-	-4274	-0-	23110	3			N	-0-					-0-	
03	27683 X	26483	-0-	-1200	-0-	520	1	25963	3	N	-0-					-0-	
04	28230 X	13221	-0-	-15009	-0-	521	1	12700	3	N	-0-					-0-	
SCIBIENSKI				WELL #: 101H				RRCID -> 287669				COMPL. DATE 08/06/2021				TOTAL DEPTH 10979	
																PERF.11221 - 20371	
11	28710 X	24569	-0-	-4141	-0-	24569	3			N	-0-					-0-	
12	30684 X	30684	-0-	-0-	-0-	260	1	30424	3	N	-0-					-0-	
01	30132 X	29378	-0-	-754	-0-	346	1	29032	3	N	-0-					-0-	
02	27216 X	25736	-0-	-1480	-0-	296	1	25440	3	N	-0-					-0-	
03	31601 X	31601	-0-	-0-	-0-	426	1	31175	3	N	-0-					-0-	
04	32617 X	32617	-0-	-0-	-0-	32617	3			N	-0-					-0-	
STS SOUTH				WELL #: 12H				RRCID -> 288169				COMPL. DATE 08/25/2019				TOTAL DEPTH 12006	
																PERF.11955 - 16974	
11	14032 X	7082	-0-	-6950	-0-	310	1	6665	3	Y	94	105	1			6	
						4	4	103	9								
12	10943 X	10815	-0-	-128	-0-	494	1	10187	3	Y	110	104	1			12	
						13	4	121	9								
01	10943 X	3381	-0-	-7562	-0-	146	1	3190	3	Y	39	44	1			7	
						2	4	43	9								
02	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	326	1	11206	3	Y	114	85	1			36	
						40	4	125	9								
03	35469 X	35469	-0-	-0-	-0-	2198	1	32993	3	Y	251	269	1			18	
						2	4	276	9								
04	26743 X	26743	-0-	-0-	-0-	2211	1	24290	3	Y	219	209	1			28	
						1	4	241	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC STS SOUTH															//CONT.// 39744 500 //CONT.// 100291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
															WELL #: 11H		RRCID -> 288370		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11940 - 20500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11	38319 X	19398	-0-	-18921	-0-	826	1	17751	3	29	4	792	9	720	735	1		45							
12	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	866	1	17861	3	55	4	807	9	734	698	1		81							
01	19344 X	3876	-0-	-15468	-0-	163	1	3562	3	7	4	144	9	131	189	1		23							
02	17136 X	5979	-0-	-11157	-0-	158	1	5433	3	115	4	273	9	248	193	1		78							
03	20057 X	3106	-0-	-16951	-0-	181	1	2713	3	3	4	209	9	190	255	1		13							
04	19410 X	288	-0-	-19122	-0-	23	1	258	3	7	4			-0-	13	1		-0-							
NEEDMORE-SCIBIENSKI A																									
					WELL #: 119H	RRCID -> 288441	COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH 10996		PERF.10867 - 20708														
11	23310 X	20165	-0-	-3145	-0-	20165	3		N				-0-					-0-							
12	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	216	1	25225	3				-0-					-0-							
01	23932 X	22295	-0-	-1637	-0-	262	1	22033	3				-0-					-0-							
02	22344 X	18268	-0-	-4076	-0-	210	1	18058	3				-0-					-0-							
03	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	360	1	26331	3				-0-					-0-							
04	27462 X	27462	-0-	-0-	-0-	27462	3		N				-0-					-0-							
RETAMA RANCH																									
					WELL #: 125H	RRCID -> 290848	COMPL. DATE 04/27/2021		TOTAL DEPTH 11988		PERF.12031 - 18052														
11	18210 X	15687	-0-	-2523	-0-	287	1	15400	3			N	-0-					-0-							
12	18414 X	14921	-0-	-3493	-0-	276	1	14645	3			N	-0-					-0-							
01	17980 X	15581	-0-	-2399	-0-	258	1	15323	3			N	-0-					-0-							
02	15232 X	14888	-0-	-344	-0-	228	1	14660	3			N	-0-					-0-							
03	17422 X	15008	-0-	-2414	-0-	313	1	14695	3			N	-0-					-0-							
04	15690 X	12966	-0-	-2724	-0-	12966	3		N				-0-					-0-							
RETAMA RANCH																									
					WELL #: 124H	RRCID -> 290866	COMPL. DATE 04/27/2021		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12049 - 18070														
11	17280 X	14509	-0-	-2771	-0-	266	1	14243	3			N	-0-					-0-							
12	17236 X	15165	-0-	-2071	-0-	280	1	14885	3			N	-0-					-0-							
01	16554 X	16370	-0-	-184	-0-	271	1	16099	3			N	-0-					-0-							
02	14644 X	13918	-0-	-726	-0-	213	1	13705	3			N	-0-					-0-							
03	15872 X	14292	-0-	-1580	-0-	298	1	13994	3			N	-0-					-0-							
04	15840 X	13534	-0-	-2306	-0-	13534	3		N				-0-					-0-							
ELLEN C.																									
					WELL #: 110H	RRCID -> 290961	COMPL. DATE 02/02/2022		TOTAL DEPTH 12673		PERF.12764 - 18910														
11	32940 X	24525	-0-	-8415	-0-	24525	3		N				-0-					-0-							
12	34038 X	21638	-0-	-12400	-0-	21638	3		N				-0-					-0-							
01	32426 X	18216	-0-	-14210	-0-	18216	3		N				-0-					-0-							
02	24892 X	4592	-0-	-20300	-0-	4592	3		N				-0-					-0-							
03	30256 X	17055	-0-	-13201	-0-	335	1	16720	3			N	-0-					-0-							
04	24540 X	17152	-0-	-7388	-0-	113	1	17039	3			N	-0-					-0-							
ELLEN C.																									
					WELL #: 111H	RRCID -> 290963	COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 12660		PERF.13120 - 19261														
11	37380 X	29075	-0-	-8305	-0-	29075	3		N				-0-					-0-							
12	35619 X	29224	-0-	-6395	-0-	29224	3		N				-0-					-0-							
01	33852 X	27895	-0-	-5957	-0-	27895	3		N				-0-					-0-							
02	30324 X	22052	-0-	-8272	-0-	22052	3		N				-0-					-0-							
03	32550 X	22255	-0-	-10295	-0-	437	1	21818	3			N	-0-					-0-							
04	29070 X	18398	-0-	-10672	-0-	122	1	18276	3			N	-0-					-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC REUTHINGER														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		100291										
		WELL #:		129H		RRCID -> 291410		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 12572		PERF.12748 - 18968		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		30360 X	13399	-0-	-16961	-0-		13399	3			N	-0-	-0-
12		20956 X	20533	-0-	-423	-0-		20533	3			N	-0-	-0-
01		20956 X	17913	-0-	-3043	-0-		17913	3			N	-0-	-0-
02		17388 X	15080	-0-	-2308	-0-		15080	3			N	-0-	-0-
03		19127 X	17378	-0-	-1749	-0-		341	1	17037	3	N	-0-	-0-
04		19860 X	16283	-0-	-3577	-0-		642	1	15641	3	N	-0-	-0-
REUTHINGER														
		WELL #:		130H		RRCID -> 291417		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH 12539		PERF.12600 - 18820		
11		18450 X	15940	-0-	-2510	-0-		15940	3			N	-0-	-0-
12		18910 X	16191	-0-	-2719	-0-		16191	3			N	-0-	-0-
01		18910 X	15834	-0-	-3076	-0-		15834	3			N	-0-	-0-
02		15820 X	13728	-0-	-2092	-0-		13728	3			N	-0-	-0-
03		15872 X	14638	-0-	-1234	-0-		287	1	14351	3	N	-0-	-0-
04		15930 X	13795	-0-	-2135	-0-		544	1	13251	3	N	-0-	-0-
NEEDMORE														
		WELL #:		145H		RRCID -> 291458		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 10301		PERF.10978 - 17022		
11		21690 X	19018	-0-	-2672	-0-		19018	3			N	-0-	-0-
12		21514 X	20463	-0-	-1051	-0-		174	1	20289	3	N	-0-	-0-
01		21514 X	20186	-0-	-1328	-0-		238	1	19948	3	N	-0-	-0-
02		19432 X	17056	-0-	-2376	-0-		196	1	16860	3	N	-0-	-0-
03		21549 X	21549	-0-	-0-	-0-		290	1	21259	3	N	-0-	-0-
04		23416 X	23416	-0-	-0-	-0-		23416	3			N	-0-	-0-
NEEDMORE														
		WELL #:		146H		RRCID -> 291459		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 10324		PERF.11091 - 17055		
11		23243 X	23243	-0-	-0-	-0-		23243	3			N	-0-	-0-
12		23715 X	22816	-0-	-899	-0-		194	1	22622	3	N	-0-	-0-
01		23715 X	21281	-0-	-2434	-0-		250	1	21031	3	N	-0-	-0-
02		21700 X	19339	-0-	-2361	-0-		222	1	19117	3	N	-0-	-0-
03		24025 X	21221	-0-	-2804	-0-		286	1	20935	3	N	-0-	-0-
04		27894 X	27894	-0-	-0-	-0-		27894	3			N	-0-	-0-
HUISACHE E														
		WELL #:		117H		RRCID -> 291639		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 12863		PERF.13131 - 19717		
11		49860 X	38856	-0-	-11004	-0-		803	1	38053	3	N	-0-	-0-
12		44578 X	38078	-0-	-6500	-0-		738	1	37340	3	N	-0-	-0-
01		44578 X	36793	-0-	-7785	-0-		109	1	36684	3	N	-0-	-0-
02		37912 X	33050	-0-	-4862	-0-		969	1	32081	3	N	-0-	-0-
03		41974 X	38331	-0-	-3643	-0-		1171	1	37160	3	N	-0-	-0-
04		38850 X	10406	-0-	-28444	-0-		10406	3			N	-0-	-0-
HUISACHE E														
		WELL #:		116H		RRCID -> 291647		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 12887		PERF.12941 - 19551		
11		66330 X	33463	-0-	-32867	-0-		691	1	32772	3	N	-0-	-0-
12		62093 X	26836	-0-	-35257	-0-		520	1	26316	3	N	-0-	-0-
01		62093 X	22163	-0-	-39930	-0-		65	1	22098	3	N	-0-	-0-
02		46480 X	12182	-0-	-34298	-0-		357	1	11825	3	N	-0-	-0-
03		51460 X	42410	-0-	-9050	-0-		1296	1	41114	3	N	-0-	-0-
04		33450 X	33368	-0-	-82	-0-		33368	3			N	-0-	-0-
RETAMA RANCH														
		WELL #:		102H		RRCID -> 291986		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12543 - 18000		
11		19860 X	15357	-0-	-4503	-0-		15357	3			N	-0-	-0-
12		20522 X	10942	-0-	-9580	-0-		10942	3			N	-0-	-0-
01		20522 X	15515	-0-	-5007	-0-		15515	3			N	-0-	-0-
02		15328 X	15328	-0-	-0-	-0-		15328	3			N	-0-	-0-
03		31000 X	15544	-0-	-15456	-0-		15544	3			N	-0-	-0-
04		21360 X	21360	-0-	-0-	-0-		21360	3			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC RETAMA RANCH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 100291														
WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	21600 X	10642	-0-	-10958	-0-	10642	3			N	-0-			-0-
12	22320 X	7133	-0-	-15187	-0-	7133	3			N	-0-			-0-
01	22320 X	11876	-0-	-10444	-0-	11876	3			N	-0-			-0-
02	17332 X	9881	-0-	-7451	-0-	9881	3			N	-0-			-0-
03	19375 X	18047	-0-	-1328	-0-	18047	3			N	-0-			-0-
04	19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	19649	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586														
11	34290 X	28250	-0-	-6040	-0-	28250	3			N	-0-			-0-
12	33542 X	28599	-0-	-4943	-0-	28599	3			N	-0-			-0-
01	32364 X	27105	-0-	-5259	-0-	27105	3			N	-0-			-0-
02	26264 X	25018	-0-	-1246	-0-	25018	3			N	-0-			-0-
03	26970 X	26726	-0-	-244	-0-	524	1	26202	3	N	-0-			-0-
04	28260 X	24881	-0-	-3379	-0-	981	1	23900	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689														
11	34620 X	28664	-0-	-5956	-0-	28664	3			N	-0-			-0-
12	33170 X	28848	-0-	-4322	-0-	28848	3			N	-0-			-0-
01	31558 X	28566	-0-	-2992	-0-	28566	3			N	-0-			-0-
*02	25788 X	25153	-0-	-635	-0-	25153	3			N	-0-			-0-
03	27993 X	27088	-0-	-905	-0-	531	1	26557	3	N	-0-			-0-
04	28650 X	25286	-0-	-3364	-0-	997	1	24289	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168														
11	56070 X	38702	-0-	-17368	-0-	38702	3			N	-0-			-0-
12	51832 X	48370	-0-	-3462	-0-	410	1	47960	3	N	-0-			-0-
01	51832 X	40447	-0-	-11385	-0-	476	1	39971	3	N	-0-			-0-
02	46004 X	37883	-0-	-8121	-0-	436	1	37447	3	N	-0-			-0-
03	48360 X	33666	-0-	-14694	-0-	454	1	33212	3	N	-0-			-0-
04	51349 X	51349	-0-	-0-	-0-	51349	3			N	-0-			-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929														
11	40200 X	33318	-0-	-6882	-0-	33318	3			N	-0-			-0-
12	41540 X	39132	-0-	-2408	-0-	332	1	38800	3	N	-0-			-0-
01	40238 X	39046	-0-	-1192	-0-	460	1	38586	3	N	-0-			-0-
02	36344 X	33203	-0-	-3141	-0-	382	1	32821	3	N	-0-			-0-
03	39392 X	39392	-0-	-0-	-0-	531	1	38861	3	N	-0-			-0-
04	57921 X	57921	-0-	-0-	-0-	57921	3			N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398														
11	51540 X	42050	-0-	-9490	-0-	42050	3			N	-0-			-0-
12	53258 X	41323	-0-	-11935	-0-	41323	3			N	-0-			-0-
01	50561 X	34532	-0-	-16029	-0-	34532	3			N	-0-			-0-
02	41440 X	37636	-0-	-3804	-0-	37636	3			N	-0-			-0-
03	38320 X	38320	-0-	-0-	-0-	752	1	37568	3	N	-0-			-0-
04	42060 X	33121	-0-	-8939	-0-	219	1	32902	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695														
11	32730 X	23780	-0-	-8950	-0-	23780	3			N	-0-			-0-
12	31372 X	20908	-0-	-10464	-0-	20908	3			N	-0-			-0-
01	28954 X	21006	-0-	-7948	-0-	21006	3			N	-0-			-0-
02	23184 X	19965	-0-	-3219	-0-	19965	3			N	-0-			-0-
03	22475 X	20535	-0-	-1940	-0-	403	1	20132	3	N	-0-			-0-
04	23790 X	18748	-0-	-5042	-0-	124	1	18624	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC REUTHINGER														CNTY: LA SALLE																																							
//CONT.// 39744 500 //CONT.// 100291														NON-ASSOCIATED										CAPACITY																													
WELL #: 120H														RRCID -> 293054										COMPL. DATE 05/01/2023										TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796																			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																				
11		55200 X	45095	-0-	-10105	-0-	45095	3			N	-0-					-0-																																				
12		54002 X	45196	-0-	-8806	-0-	45196	3			N	-0-					-0-																																				
01		54002 X	44003	-0-	-9999	-0-	44003	3			N	-0-					-0-																																				
02		43652 X	38887	-0-	-4765	-0-	38887	3			N	-0-					-0-																																				
03		45787 X	18419	-0-	-27368	-0-	361	1	18058	3	N	-0-					-0-																																				
04		45090 X	40626	-0-	-4464	-0-	1602	1	39024	3	N	-0-					-0-																																				
REUTHINGER														WELL #: 121H										RRCID -> 293059										COMPL. DATE 05/03/2023										TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960									
11		71280 X	43146	-0-	-28134	-0-	43146	3			N	-0-					-0-																																				
12		62527 X	44715	-0-	-17812	-0-	44715	3			N	-0-					-0-																																				
01		62527 X	42921	-0-	-19606	-0-	42921	3			N	-0-					-0-																																				
02		43036 X	31857	-0-	-11179	-0-	31857	3			N	-0-					-0-																																				
03		45446 X	25313	-0-	-20133	-0-	497	1	24816	3	N	-0-					-0-																																				
04		43260 X	24912	-0-	-18348	-0-	982	1	23930	3	N	-0-					-0-																																				
AIG-HUISACHE W														WELL #: 120H										RRCID -> 293526										COMPL. DATE 03/21/2023										TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117									
11		105690 X	76485	-0-	-29205	-0-	1581	1	74904	3	N	-0-					-0-																																				
12		104625 X	72569	-0-	-32056	-0-	1405	1	71164	3	N	-0-					-0-																																				
01		93620 X	73796	-0-	-19824	-0-	218	1	73578	3	N	-0-					-0-																																				
02		80276 X	15735	-0-	-64541	-0-	462	1	15273	3	N	-0-					-0-																																				
03		88877 X	44701	-0-	-44176	-0-	1366	1	43335	3	N	-0-					-0-																																				
04		81037 X	81037	-0-	-0-	-0-	81037	3			N	-0-					-0-																																				
HUISACHE W														WELL #: 121H										RRCID -> 293627										COMPL. DATE 04/25/2023										TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404									
11		121650 X	64873	-0-	-56777	-0-	1341	1	63532	3	N	-0-					-0-																																				
12		109244 X	61253	-0-	-47991	-0-	1186	1	60067	3	N	-0-					-0-																																				
01		95263 X	64134	-0-	-31129	-0-	189	1	63945	3	N	-0-					-0-																																				
02		80584 X	24419	-0-	-56165	-0-	717	1	23702	3	N	-0-					-0-																																				
03		78151 X	66038	-0-	-12113	-0-	2018	1	64020	3	N	-0-					-0-																																				
04		64860 X	22960	-0-	-41900	-0-	22960	3			N	-0-					-0-																																				
BFM-AIG B														WELL #: 105H										RRCID -> 293748										COMPL. DATE 10/29/2023										TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201									
11		97800 X	37836	-0-	-59964	-0-	782	1	37054	3	N	-0-					-0-																																				
12		94486 X	94486	-0-	-0-	-0-	1829	1	92657	3	N	-0-					-0-																																				
01		87048 X	81043	-0-	-6005	-0-	239	1	80804	3	N	-0-					-0-																																				
02		74116 X	32013	-0-	-42103	-0-	940	1	31073	3	N	-0-					-0-																																				
03		94488 X	36090	-0-	-58398	-0-	1103	1	34987	3	N	-0-					-0-																																				
04		91440 X	51886	-0-	-39554	-0-	51886	3			N	-0-					-0-																																				
BFM-AIG A														WELL #: 104H										RRCID -> 293749										COMPL. DATE 08/15/2023										TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719									
11		87210 X	24718	-0-	-62492	-0-	511	1	24207	3	N	-0-					-0-																																				
12		87017 X	12449	-0-	-74568	-0-	241	1	12208	3	N	-0-					-0-																																				
01		82894 X	32945	-0-	-49949	-0-	97	1	32848	3	N	-0-					-0-																																				
02		74872 X	15661	-0-	-59211	-0-	459	1	15202	3	N	-0-					-0-																																				
03		81592 X	4735	-0-	-76857	-0-	145	1	4590	3	N	-0-					-0-																																				
04		31890 X	2498	-0-	-29392	-0-	2498	3			N	-0-					-0-																																				
ATLANTIC INLAND GROUP														WELL #: 109H										RRCID -> 293761										COMPL. DATE 03/15/2023										TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968									
11		89520 X	33879	-0-	-55641	-0-	700	1	33179	3	N	-0-					-0-																																				
12		84010 X	54550	-0-	-29460	-0-	1056	1	53494	3	N	-0-					-0-																																				
01		69998 X	47412	-0-	-22586	-0-	140	1	47272	3	N	-0-					-0-																																				
02		59332 X	28805	-0-	-30527	-0-	846	1	27959	3	N	-0-					-0-																																				
03		62713 X	38037	-0-	-24676	-0-	1162	1	36875	3	N	-0-					-0-																																				
04		52800 X	37388	-0-	-15412	-0-	37388	3			N	-0-					-0-																																				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	102750 X	44216	-0-	-58534	-0-	914	1	43302	3	N	-0-			-0-
12	98456 X	93322	-0-	-5134	-0-	1807	1	91515	3	N	-0-			-0-
01	92907 X	80016	-0-	-12891	-0-	236	1	79780	3	N	-0-			-0-
02	82376 X	60750	-0-	-21626	-0-	1783	1	58967	3	N	-0-			-0-
03	93310 X	61778	-0-	-31532	-0-	1888	1	59890	3	N	-0-			-0-
04	90300 X	72354	-0-	-17946	-0-	72354	3			N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154														
11	70740 X	65138	-0-	-5602	-0-	65138	3			N	-0-			-0-
12	73315 X	64629	-0-	-8686	-0-	64629	3			N	-0-			-0-
01	73315 X	31008	-0-	-42307	-0-	31008	3			N	-0-			-0-
02	66220 X	50496	-0-	-15724	-0-	50496	3			N	-0-			-0-
03	47103 X	47103	-0-	-0-	-0-	924	1	46179	3	N	-0-			-0-
04	65797 X	65797	-0-	-0-	-0-	435	1	65362	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070														
11	71910 X	12068	-0-	-59842	-0-	12068	3			N	-0-			-0-
12	60264 X	4933	-0-	-55331	-0-	4933	3			N	-0-			-0-
01	60264 X	10769	-0-	-49495	-0-	10769	3			N	-0-			-0-
02	54432 X	33815	-0-	-20617	-0-	33815	3			N	-0-			-0-
03	105315 X	105315	-0-	-0-	-0-	2066	1	103249	3	N	-0-			-0-
04	83595 X	83595	-0-	-0-	-0-	553	1	83042	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825														
11	118320 X	87616	-0-	-30704	-0-	31	1	87585	3	N	-0-			-0-
12	107415 X	72552	-0-	-34863	-0-	28	1	72524	3	N	-0-			-0-
01	88350 X	60143	-0-	-28207	-0-	24	1	60119	3	N	-0-			-0-
02	45800 X	45800	-0-	-0-	-0-	18	1	45782	3	N	-0-			-0-
03	49848 X	43870	-0-	-5978	-0-	18	1	43852	3	N	-0-			-0-
04	87630 X	38442	-0-	-49188	-0-	17	1	38425	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078														
11	115620 X	86089	-0-	-29531	-0-	31	1	86058	3	N	-0-			-0-
12	108686 X	75724	-0-	-32962	-0-	29	1	75695	3	N	-0-			-0-
*01	88536 X	65830	-0-	-22706	-0-	26	1	65804	3	N	-0-			-0-
02	49072 X	49072	-0-	-0-	-0-	20	1	49052	3	N	-0-			-0-
03	47143 X	47143	-0-	-0-	-0-	20	1	47123	3	N	-0-			-0-
04	86100 X	41101	-0-	-44999	-0-	18	1	41083	3	N	-0-			-0-
STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471														
11	124791 X	124791	-0-	-0-	-0-	863	1	121392	3	Y	996	908	1	212
						1440	4	1096	9					
12	104263 X	104263	-0-	-0-	-0-	722	1	101971	3	Y	560	740	1	32
						954	4	616	9					
01	90622 X	90622	-0-	-0-	-0-	1158	1	88014	3	Y	416	178	1	270
						992	4	458	9					
02	83726 X	83726	-0-	-0-	-0-	1016	1	80893	3	Y	931	1113	1	88
						793	4	1024	9					
03	135917 X	135917	-0-	-0-	-0-	3396	1	131304	3	Y	629	542	1	175
						525	4	692	9					
04	107640 X	101400	-0-	-6240	-0-	4243	1	96547	3	Y	368	361	1	182
						205	4	405	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC															
ELLEN C.															
WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	208050 X	135109	-0-	-72941	-0-	135109	3			N	-0-				-0-
12	197377 X	128798	-0-	-68579	-0-	128798	3			N	-0-				-0-
01	178126 X	115164	-0-	-62962	-0-	115164	3			N	-0-				-0-
02	142996 X	108162	-0-	-34834	-0-	108162	3			N	-0-				-0-
03	153822 X	112944	-0-	-40878	-0-	2216	1	110728	3	N	-0-				-0-
04	135120 X	100744	-0-	-34376	-0-	666	1	100078	3	N	-0-				-0-

STS H SOUTH														WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
12	66650 X	-0-	-0-	-66650	-0-					Y	-0-				-0-
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-				-0-
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OTTO-WHIPPLE														WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056	
11	105030 X	61830	-0-	-43200	-0-	578	1	61252	3	N	-0-				-0-
12	54766 X	54766	-0-	-0-	-0-	507	1	54259	3	N	-0-				-0-
01	50237 X	50237	-0-	-0-	-0-	455	1	49782	3	N	-0-				-0-
02	70588 X	42403	-0-	-28185	-0-	390	1	42013	3	N	-0-				-0-
03	78151 X	43389	-0-	-34762	-0-	402	1	42987	3	N	-0-				-0-
04	61830 X	28959	-0-	-32871	-0-	1191	1	27768	3	N	-0-				-0-

STS H SOUTH														WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988	
11	58950 X	182	-0-	-58768	-0-	1	1	179	3	Y	-0-	2	1		-0-
						2	4								
12	60915 X	-0-	-0-	-60915	-0-					Y	-0-				-0-
01	60915 X	-0-	-0-	-60915	-0-					Y	-0-				-0-
02	21140 X	-0-	-0-	-21140	-0-					Y	-0-				-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	512	-0-	512	512	22	1	489	3	Y	-0-				-0-
						1	4								

ELLEN C.														WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624	
11	150600 X	100555	-0-	-50045	-0-	100555	3			N	-0-				-0-
12	148614 X	96098	-0-	-52516	-0-	96098	3			N	-0-				-0-
01	139717 X	86523	-0-	-53194	-0-	86523	3			N	-0-				-0-
02	112168 X	72398	-0-	-39770	-0-	72398	3			N	-0-				-0-
03	114297 X	74869	-0-	-39428	-0-	1469	1	73400	3	N	-0-				-0-
04	100560 X	64484	-0-	-36076	-0-	427	1	64057	3	N	-0-				-0-

RETAMA RANCH														WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242	
11	72900 X	55330	-0-	-17570	-0-	55330	3			N	-0-				-0-
12	75330 X	15780	-0-	-59550	-0-	15780	3			N	-0-				-0-
01	73222 X	46648	-0-	-26574	-0-	38	1	46610	3	N	-0-				-0-
02	47124 X	38953	-0-	-8171	-0-	14	1	38939	3	N	-0-				-0-
03	64604 X	38708	-0-	-25896	-0-	14	1	38694	3	N	-0-				-0-
04	55320 X	34523	-0-	-20797	-0-	14	1	34509	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				//CONT.//	100291												
RETAMA RANCH				WELL #:	108H	RRCID ->	294480	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.12356	-	20899		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	81390 X	55465	-0-	-25925	-0-	55465	3			N	-0-			-0-			
12	82150 X	15177	-0-	-66973	-0-	15177	3			N	-0-			-0-			
01	77841 X	55970	-0-	-21871	-0-	46	1	55924	3	N	-0-			-0-			
02	51000 X	51000	-0-	-0-	-0-	18	1	50982	3	N	-0-			-0-			
03	72788 X	29755	-0-	-43033	-0-	11	1	29744	3	N	-0-			-0-			
04	55470 X	31618	-0-	-23852	-0-	12	1	31606	3	N	-0-			-0-			
RETAMA RANCH				WELL #:	109H	RRCID ->	294482	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL	DEPTH	12343	PERF.12357	-	20479		
11	88290 X	64239	-0-	-24051	-0-	64239	3			N	-0-			-0-			
12	90644 X	18262	-0-	-72382	-0-	18262	3			N	-0-			-0-			
01	87048 X	55330	-0-	-31718	-0-	45	1	55285	3	N	-0-			-0-			
02	61012 X	49249	-0-	-11763	-0-	17	1	49232	3	N	-0-			-0-			
03	74338 X	54750	-0-	-19588	-0-	20	1	54730	3	N	-0-			-0-			
04	64230 X	44031	-0-	-20199	-0-	17	1	44014	3	N	-0-			-0-			
RETAMA RANCH				WELL #:	110H	RRCID ->	294483	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL	DEPTH	12382	PERF.12350	-	20299		
11	90870 X	77632	-0-	-13238	-0-	77632	3			N	-0-			-0-			
12	93899 X	22332	-0-	-71567	-0-	22332	3			N	-0-			-0-			
01	92287 X	65818	-0-	-26469	-0-	54	1	65764	3	N	-0-			-0-			
02	69720 X	53148	-0-	-16572	-0-	18	1	53130	3	N	-0-			-0-			
03	92845 X	57723	-0-	-35122	-0-	21	1	57702	3	N	-0-			-0-			
04	77640 X	54417	-0-	-23223	-0-	21	1	54396	3	N	-0-			-0-			
DONNELL-WHIPPLE				WELL #:	1H	RRCID ->	294484	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL	DEPTH	11936	PERF.12336	-	20599		
11	79611 X	37727	-0-	-41884	-0-	1302	1	35204	3	Y	896	1004	1	81			
						235	4	986	9								
12	42501 X	34051	-0-	-8450	-0-	1790	1	31332	3	Y	779	739	1	121			
						72	4	857	9								
01	42501 X	9844	-0-	-32657	-0-	516	1	8991	3	Y	271	342	1	50			
						39	4	298	9								
02	38388 X	30123	-0-	-8265	-0-	2028	1	27207	3	Y	785	744	1	91			
						24	4	864	9								
03	42828 X	42828	-0-	-0-	-0-	2921	1	38951	3	Y	861	782	1	170			
						9	4	947	9								
04	37740 X	27104	-0-	-10636	-0-	2563	1	23809	3	Y	539	679	1	30			
						139	4	593	9								
DONNELL-WHIPPLE				WELL #:	2H	RRCID ->	294485	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.12085	-	20077		
11	69445 X	32903	-0-	-36542	-0-	1134	1	30661	3	Y	782	869	1	71			
						248	4	860	9								
12	39959 X	27981	-0-	-11978	-0-	1471	1	25747	3	Y	638	610	1	99			
						61	4	702	9								
01	39959 X	34330	-0-	-5629	-0-	1817	1	31596	3	Y	765	722	1	142			
						75	4	842	9								
02	36092 X	24704	-0-	-11388	-0-	1674	1	22465	3	Y	506	589	1	59			
						8	4	557	9								
03	36797 X	29901	-0-	-6896	-0-	2032	1	27094	3	Y	699	620	1	138			
						6	4	769	9								
04	33210 X	13876	-0-	-19334	-0-	1312	1	12192	3	Y	296	417	1	17			
						46	4	326	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC DONNELL-WHIPPLE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 100291														
WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	74520 X	35490	-0-	-39030	-0-	1225 1	33118 3	Y	801	890 1			73	
12	46748 X	32066	-0-	-14682	-0-	266 4	881 9							
01	46748 X	38505	-0-	-8243	-0-	1687 1	29527 3	Y	707	670 1			110	
02	42224 X	29841	-0-	-12383	-0-	74 4	778 9							
03	39277 X	29719	-0-	-9558	-0-	2027 1	35270 3	Y	1011	933 1			188	
04	37260 X	1160	-0-	-36100	-0-	96 4	1112 9							
						2026 1	27184 3	Y	560	683 1			65	
						15 4	616 9							
						2025 1	27008 3	Y	616	559 1			122	
						8 4	678 9							
						111 1	1028 3	Y	13	134 1			1	
						7 4	14 9							
HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543														
11	40031 X	40031	-0-	-0-	-0-	827 1	39204 3	N	-0-	-0-			-0-	
12	143811 X	143811	-0-	-0-	-0-	2784 1	141027 3	N	-0-	-0-			-0-	
01	128653 X	128653	-0-	-0-	-0-	380 1	128273 3	N	-0-	-0-			-0-	
02	85449 X	85449	-0-	-0-	-0-	2509 1	82940 3	N	-0-	-0-			-0-	
03	143809 X	53124	-0-	-90685	-0-	1623 1	51501 3	N	-0-	-0-			-0-	
04	139170 X	100044	-0-	-39126	-0-	100044 3		N	-0-	-0-			-0-	
HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313														
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307														
11	96450 X	57144	-0-	-39306	-0-	534 1	56610 3	N	-0-	-0-			-0-	
12	52630 X	52630	-0-	-0-	-0-	487 1	52143 3	N	-0-	-0-			-0-	
01	48689 X	48689	-0-	-0-	-0-	441 1	48248 3	N	-0-	-0-			-0-	
02	63756 X	41677	-0-	-22079	-0-	383 1	41294 3	N	-0-	-0-			-0-	
03	70587 X	42386	-0-	-28201	-0-	392 1	41994 3	N	-0-	-0-			-0-	
04	57150 X	30331	-0-	-26819	-0-	1248 1	29083 3	N	-0-	-0-			-0-	
STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091														
11	99810 X	43512	-0-	-56298	-0-	1880 1	40407 3	Y	1074	1099 1			67	
12	42661 X	42661	-0-	-0-	-0-	44 4	1181 9							
01	32953 X	8795	-0-	-24158	-0-	1913 1	39454 3	Y	1095	1042 1			120	
02	50960 X	6520	-0-	-44440	-0-	89 4	1205 9							
03	56420 X	25279	-0-	-31141	-0-	374 1	8178 3	Y	211	294 1			37	
04	42990 X	24270	-0-	-18720	-0-	11 4	232 9							
						170 1	5836 3	Y	399	310 1			126	
						75 4	439 9							
						1521 1	22839 3	Y	833	900 1			59	
						3 4	916 9							
						1957 1	21494 3	Y	742	706 1			95	
						3 4	816 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				//CONT.//	100291												
STS SOUTH				WELL #:	16H	RRCID ->	294769	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL	DEPTH	12054	PERF.12012	-	18083		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11		99416 X	48244	-0-	-51172	-0-	2089	1	44914	3	Y	1120	1146	1	70		
12		57381 X	44876	-0-	-12505	-0-	2016	1	41584	3	Y	1143	1087	1	126		
01		49104 X	15508	-0-	-33596	-0-	663	1	14491	3	Y	319	389	1	56		
02		46312 X	8401	-0-	-37911	-0-	224	1	7675	3	Y	413	339	1	130		
03		51274 X	27098	-0-	-24176	-0-	1630	1	24476	3	Y	894	961	1	63		
04		48240 X	23018	-0-	-25222	-0-	1848	1	20298	3	Y	785	747	1	101		
							8	4	864	9							
STS SOUTH				WELL #:	18H	RRCID ->	294784	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL	DEPTH	12586	PERF.12695	-	22183		
11		132990 X	89374	-0-	-43616	-0-	325	1	89049	3	N	-0-			-0-		
12		130324 X	90344	-0-	-39980	-0-	316	1	90028	3	N	-0-			-0-		
01		118079 X	17730	-0-	-100349	-0-	63	1	17667	3	N	-0-			-0-		
02		90048 X	48158	-0-	-41890	-0-	22	1	48136	3	N	-0-			-0-		
03		98208 X	89110	-0-	-9098	-0-	22	1	89088	3	N	-0-			-0-		
04		89370 X	74909	-0-	-14461	-0-	20	1	74889	3	N	-0-			-0-		
STS SOUTH				WELL #:	17H	RRCID ->	294785	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL	DEPTH	12541	PERF.12758	-	21273		
11		124200 X	102411	-0-	-21789	-0-	373	1	102038	3	N	-0-			-0-		
12		119350 X	98512	-0-	-20838	-0-	345	1	98167	3	N	-0-			-0-		
01		119350 X	92215	-0-	-27135	-0-	24006	1	68209	3	N	-0-			-0-		
02		105112 X	66135	-0-	-38977	-0-	30	1	66105	3	N	-0-			-0-		
03		116374 X	69278	-0-	-47096	-0-	17	1	69261	3	N	-0-			-0-		
04		102420 X	70893	-0-	-31527	-0-	19	1	70874	3	N	-0-			-0-		
STS SOUTH				WELL #:	19H	RRCID ->	294978	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL	DEPTH	12012	PERF.11952	-	23048		
11		338002 X	160772	-0-	-177230	-0-	140	1	156586	3	Y	3306	3363	1	138		
12		197284 X	152473	-0-	-44811	-0-	409	4	3637	9							
01		197284 X	142098	-0-	-55186	-0-	185	1	148837	3	Y	3034	3125	1	47		
02		178192 X	108736	-0-	-69456	-0-	114	4	3337	9							
03		179025 X	114400	-0-	-64625	-0-	131	1	139140	3	Y	2397	2222	1	222		
04		157110 X	103891	-0-	-53219	-0-	190	4	2637	9							
							143	1	105957	3	Y	2090	2234	1	78		
							337	4	2299	9							
							210	1	111375	3	Y	2218	2179	1	117		
							375	4	2440	9							
							197	1	100972	3	Y	2101	2078	1	140		
							411	4	2311	9							
STS SOUTH				WELL #:	20H	RRCID ->	295021	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL	DEPTH	11948	PERF.12010	-	21586		
11		257261 X	121665	-0-	-135596	-0-	105	1	117491	3	Y	3420	3478	1	143		
12		158224 X	114663	-0-	-43561	-0-	307	4	3762	9							
01		158224 X	108170	-0-	-50054	-0-	138	1	110987	3	Y	3139	3233	1	49		
02		134652 X	84055	-0-	-50597	-0-	85	4	3453	9							
03		136958 X	84039	-0-	-52919	-0-	99	1	105154	3	Y	2521	2336	1	234		
04		117120 X	82651	-0-	-34469	-0-	144	4	2773	9							
							110	1	81312	3	Y	2158	2311	1	81		
							259	4	2374	9							
							153	1	81099	3	Y	2285	2245	1	121		
							273	4	2514	9							
							156	1	79791	3	Y	2163	2140	1	144		
							325	4	2379	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC			//CONT.// 100291									
STS SOUTH			WELL #: 21H		RRCID -> 295135		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11927 - 22907	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	278391 X	128211	-0-	-150180	-0-	112 1 124526 3	325 4 3248 9	Y	2953	3004 1		123
12	149792 X	112055	-0-	-37737	-0-	135 1 108855 3	83 4 2982 9	Y	2711	2792 1		42
01	149792 X	114286	-0-	-35506	-0-	105 1 111633 3	153 4 2395 9	Y	2177	2017 1		202
02	135296 X	89963	-0-	-45333	-0-	118 1 87517 3	278 4 2050 9	Y	1864	1996 1		70
03	149792 X	91788	-0-	-58004	-0-	168 1 89150 3	300 4 2170 9	Y	1973	1939 1		104
04	128220 X	86676	-0-	-41544	-0-	164 1 84104 3	343 4 2065 9	Y	1877	1856 1		125
STS SOUTH			WELL #: 22H		RRCID -> 295257		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11450 - 20466	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STS SOUTH			WELL #: 22H		RRCID -> 295288		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 11938		PERF.11855 - 19373	
11	144855 X	68085	-0-	-76770	-0-	58 1 65165 3	170 4 2692 9	Y	2447	2489 1		102
12	83886 X	64350	-0-	-19536	-0-	77 1 61751 3	47 4 2475 9	Y	2250	2317 1		35
01	83886 X	35107	-0-	-48779	-0-	32 1 33938 3	46 4 1091 9	Y	992	935 1		92
02	74452 X	50076	-0-	-24376	-0-	65 1 48402 3	154 4 1455 9	Y	1323	1365 1		50
03	77531 X	45402	-0-	-32129	-0-	82 1 43421 3	146 4 1753 9	Y	1594	1560 1		84
04	67830 X	45138	-0-	-22692	-0-	84 1 43198 3	176 4 1680 9	Y	1527	1509 1		102
REUTHINGER			WELL #: 127H		RRCID -> 296153		COMPL. DATE 11/19/2023		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12833 - 21242	
11	156750 X	96447	-0-	-60303	-0-	96447 3		N	-0-			-0-
12	137981 X	90481	-0-	-47500	-0-	90481 3		N	-0-			-0-
01	129611 X	82131	-0-	-47480	-0-	82131 3		N	-0-			-0-
02	117068 X	68674	-0-	-48394	-0-	68674 3		N	-0-			-0-
03	104346 X	70529	-0-	-33817	-0-	1384 1	69145 3	N	-0-			-0-
04	96450 X	37018	-0-	-59432	-0-	1459 1	35559 3	N	-0-			-0-
REUTHINGER			WELL #: 128H		RRCID -> 296154		COMPL. DATE 11/19/2023		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12823 - 21059	
11	159600 X	96810	-0-	-62790	-0-	96810 3		N	-0-			-0-
12	141298 X	89560	-0-	-51738	-0-	89560 3		N	-0-			-0-
01	126325 X	84486	-0-	-41839	-0-	84486 3		N	-0-			-0-
02	95452 X	75385	-0-	-20067	-0-	75385 3		N	-0-			-0-
03	95387 X	72957	-0-	-22430	-0-	1431 1	71526 3	N	-0-			-0-
04	96810 X	65281	-0-	-31529	-0-	2574 1	62707 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC REUTHINGER															//CONT.// 39744 500 //CONT.// 100291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
															WELL #:	126H	RRCID ->	296155	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL	DEPTH	12667	PERF.13202	-	17622
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
11		76680 X	45480	-0-	-31200	-0-			45480	3				N	-0-						-0-					
12		69068 X	42562	-0-	-26506	-0-			42562	3				N	-0-						-0-					
01		69068 X	39455	-0-	-29613	-0-			39455	3				N	-0-						-0-					
02		54320 X	33285	-0-	-21035	-0-			33285	3				N	-0-						-0-					
03		49104 X	33962	-0-	-15142	-0-			666	1	33296	3		N	-0-						-0-					
04		45480 X	17525	-0-	-27955	-0-			691	1	16834	3		N	-0-						-0-					
ARMADILLO UNIT NO. 1					WELL #:	1H	RRCID ->	296234	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL	DEPTH	13962	PERF.14348	-	22016										
11		189660 X	61020	-0-	-128640	-0-			61020	3				N	-0-						-0-					
12		174344 X	-0-	-0-	-174344	-0-								N	-0-						-0-					
01		142569 X	50859	-0-	-91710	-0-			162	1	50697	3		N	-0-						-0-					
02		122948 X	22410	-0-	-100538	-0-			476	1	21934	3		N	-0-						-0-					
03		116250 X	30519	-0-	-85731	-0-			136	1	30383	3		N	-0-						-0-					
04		67027 X	67027	-0-	-0-	-0-			3165	1	63862	3		N	-0-						-0-					
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B					WELL #:	103H	RRCID ->	296272	COMPL. DATE	02/27/2024	TOTAL	DEPTH	12895	PERF.13391	-	22128										
11		359460 X	196266	-0-	-163194	-0-			4056	1	192210	3		N	-0-						-0-					
12		343635 X	186187	-0-	-157448	-0-			3605	1	182582	3		N	-0-						-0-					
01		284332 X	207988	-0-	-76344	-0-			614	1	207374	3		N	-0-						-0-					
02		233044 X	159347	-0-	-73697	-0-			4677	1	154670	3		N	-0-						-0-					
03		242079 X	104974	-0-	-137105	-0-			3208	1	101766	3		N	-0-						-0-					
04		201270 X	135209	-0-	-66061	-0-			135209	3				N	-0-						-0-					
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C					WELL #:	104H	RRCID ->	296282	COMPL. DATE	02/26/2024	TOTAL	DEPTH	12881	PERF.13299	-	21952										
11		364860 X	249222	-0-	-115638	-0-			5151	1	244071	3		N	-0-						-0-					
12		356500 X	246362	-0-	-110138	-0-			4770	1	241592	3		N	-0-						-0-					
01		316510 X	209348	-0-	-107162	-0-			618	1	208730	3		N	-0-						-0-					
02		270312 X	170092	-0-	-100220	-0-			4993	1	165099	3		N	-0-						-0-					
03		297290 X	109133	-0-	-188157	-0-			3335	1	105798	3		N	-0-						-0-					
04		249210 X	163768	-0-	-85442	-0-			163768	3				N	-0-						-0-					
REUTHINGER C					WELL #:	109H	RRCID ->	296412	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL	DEPTH	13283	PERF.13257	-	21673										
11		378780 X	232604	-0-	-146176	-0-			232604	3				N	-0-						-0-					
12		366110 X	224355	-0-	-141755	-0-			224355	3				N	-0-						-0-					
01		319021 X	207263	-0-	-111758	-0-			207263	3				N	-0-						-0-					
02		269276 X	175343	-0-	-93933	-0-			175343	3				N	-0-						-0-					
03		253797 X	148669	-0-	-105128	-0-			2917	1	145752	3		N	-0-						-0-					
04		232590 X	179503	-0-	-53087	-0-			7077	1	172426	3		N	-0-						-0-					
REUTHINGER B UNIT					WELL #:	108H	RRCID ->	296628	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.13401	-	21817										
11		413850 X	248314	-0-	-165536	-0-			248314	3				N	-0-						-0-					
12		376247 X	241789	-0-	-134458	-0-			241789	3				N	-0-						-0-					
01		342674 X	239041	-0-	-103633	-0-			239041	3				N	-0-						-0-					
02		223240 X	223240	-0-	-0-	-0-			223240	3				N	-0-						-0-					
03		243877 X	240688	-0-	-3189	-0-			4722	1	235966	3		N	-0-						-0-					
04		248310 X	205437	-0-	-42873	-0-			8100	1	197337	3		N	-0-						-0-					
REUTHINGER A					WELL #:	107H	RRCID ->	296866	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL	DEPTH	13267	PERF.13075	-	21769										
11		390090 X	231264	-0-	-158826	-0-			231264	3				N	-0-						-0-					
12		383222 X	250944	-0-	-132278	-0-			250944	3				N	-0-						-0-					
01		351292 X	252490	-0-	-98802	-0-			252490	3				N	-0-						-0-					
02		216282 X	216282	-0-	-0-	-0-			216282	3				N	-0-						-0-					
03		238260 X	238260	-0-	-0-	-0-			4674	1	233586	3		N	-0-						-0-					
04		244350 X	203550	-0-	-40800	-0-			8025	1	195525	3		N	-0-						-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC NEEDMORE															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
															//CONT.// 100291		WELL #: 139H		RRCID -> 296903		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10731		PERF.11277 - 20831	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
11		246090 X	134550	-0-	-111540	-0-	134550	3			N	-0-					-0-									
12		221774 X	130967	-0-	-90807	-0-	1111	1	129856	3	N	-0-					-0-									
01		190092 X	123154	-0-	-66938	-0-	1449	1	121705	3	N	-0-					-0-									
02		157724 X	105298	-0-	-52426	-0-	1211	1	104087	3	N	-0-					-0-									
03		150722 X	108780	-0-	-41942	-0-	1466	1	107314	3	N	-0-					-0-									
04		134550 X	72362	-0-	-62188	-0-	72362	3			N	-0-					-0-									
NEEDMORE																										
					WELL #: 138H		RRCID -> 296904		COMPL. DATE 12/31/2023		TOTAL DEPTH 10705		PERF.11161 - 19754													
11		188880 X	116826	-0-	-72054	-0-	116826	3			N	-0-					-0-									
12		174003 X	115614	-0-	-58389	-0-	981	1	114633	3	N	-0-					-0-									
01		158255 X	109788	-0-	-48467	-0-	1292	1	108496	3	N	-0-					-0-									
02		127148 X	91312	-0-	-35836	-0-	1050	1	90262	3	N	-0-					-0-									
03		131254 X	97342	-0-	-33912	-0-	1312	1	96030	3	N	-0-					-0-									
04		116820 X	63552	-0-	-53268	-0-	63552	3			N	-0-					-0-									
RYAN ISLAND																										
					WELL #: 1H		RRCID -> 297802		COMPL. DATE 05/15/2024		TOTAL DEPTH 13595		PERF.14070 - 20691													
11		474210 X	361055	-0-	-113155	-0-	361055	3			Y	-0-					-0-									
12		490017 X	358962	-0-	-131055	-0-	358962	3			Y	-0-					-0-									
01		438309 X	385898	-0-	-52411	-0-	385898	3			Y	-0-					-0-									
02		386680 X	349641	-0-	-37039	-0-	349641	3			Y	-0-					-0-									
03		392429 X	336388	-0-	-56041	-0-	336388	3			Y	-0-					-0-									
04		373440 X	190372	-0-	-183068	-0-	190249	3	123	9	Y	112	92	1			20									
RYAN ISLAND																										
					WELL #: 2H		RRCID -> 297804		COMPL. DATE 05/15/2024		TOTAL DEPTH 13627		PERF.14003 - 20759													
11		459630 X	326236	-0-	-133394	-0-	326236	3			Y	-0-					-0-									
12		474951 X	330235	-0-	-144716	-0-	330235	3			Y	-0-					-0-									
01		421445 X	355372	-0-	-66073	-0-	355372	3			Y	-0-					-0-									
02		366660 X	324404	-0-	-42256	-0-	324404	3			Y	-0-					-0-									
03		392832 X	321958	-0-	-70874	-0-	321958	3			Y	-0-					-0-									
04		343920 X	87928	-0-	-255992	-0-	87805	3	123	9	Y	112	92	1			20									
HUISACHE E																										
					WELL #: 112H		RRCID -> 297812		COMPL. DATE 11/27/2024		TOTAL DEPTH 12988		PERF.13330 - 20742													
11		SHUT IN	2195	-0-	2195	2195	46	1	2149	3	N	-0-					-0-									
12		SHUT IN	441347	-0-	441347	443542	8545	1	432802	3	N	-0-					-0-									
01		SHUT IN	464261	-0-	464261	907803	1371	1	462890	3	N	-0-					-0-									
*02		1287752 X	379949	-0-	-907803	-0-	11153	1	368796	3	N	-0-					-0-									
03		482732 X	431445	-0-	-51287	-0-	13183	1	418262	3	N	-0-					-0-									
04		467160 X	409491	-0-	-57669	-0-	409491	3			N	-0-					-0-									
HUISACHE W																										
					WELL #: 123H		RRCID -> 297817		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 12836		PERF.12894 - 22268													
11		439140 X	282715	-0-	-156425	-0-	5591	1	277124	3	N	-0-					-0-									
12		453778 X	274132	-0-	-179646	-0-	5307	1	268825	3	N	-0-					-0-									
01		379936 X	193921	-0-	-186015	-0-	573	1	193348	3	N	-0-					-0-									
02		318612 X	195990	-0-	-122622	-0-	5753	1	190237	3	N	-0-					-0-									
03		334614 X	195288	-0-	-139326	-0-	5968	1	189320	3	N	-0-					-0-									
04		282720 X	170994	-0-	-111726	-0-	170994	3			N	-0-					-0-									
HUISACHE W																										
					WELL #: 124H		RRCID -> 297820		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 12809		PERF.12738 - 21963													
11		440430 X	253922	-0-	-186508	-0-	5022	1	248900	3	N	-0-					-0-									
12		455111 X	232508	-0-	-222603	-0-	4501	1	228007	3	N	-0-					-0-									
01		359600 X	154829	-0-	-204771	-0-	457	1	154372	3	N	-0-					-0-									
02		300916 X	157973	-0-	-142943	-0-	4637	1	153336	3	N	-0-					-0-									
03		304079 X	154318	-0-	-149761	-0-	4715	1	149603	3	N	-0-					-0-									
04		253920 X	138824	-0-	-115096	-0-	138824	3			N	-0-					-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	DELO PR	401585	-0-	401585	1082872	8534	1	393051	3	N	-0-		-0-	
12	1502076 X	419204	-0-	-1082872	-0-	8362	1	410842	3	N	-0-		-0-	
01	446772 X	391150	-0-	-55622	-0-	1412	1	389738	3	N	-0-		-0-	
02	235651 X	235651	-0-	-0-	-0-	7136	1	228515	3	N	-0-		-0-	
03	337795 X	337795	-0-	-0-	-0-	10577	1	327218	3	N	-0-		-0-	
04	405690 X	285369	-0-	-120321	-0-	255	1	285114	3	N	-0-		-0-	
BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12727 - 21669														
11	1142486 X	403440	-0-	-739046	-0-	8574	1	394866	3	N	-0-		-0-	
12	477400 X	409989	-0-	-67411	-0-	8178	1	401811	3	N	-0-		-0-	
01	477400 X	362903	-0-	-114497	-0-	1310	1	361593	3	N	-0-		-0-	
02	431200 X	232776	-0-	-198424	-0-	7049	1	225727	3	N	-0-		-0-	
03	298265 X	298265	-0-	-0-	-0-	9339	1	288926	3	N	-0-		-0-	
04	403440 X	251700	-0-	-151740	-0-	225	1	251475	3	N	-0-		-0-	
REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935														
11	SHUT IN	428394	-0-	428394	455906	153	1	428241	3	N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	417289	-0-	417289	873195	158	1	417131	3	N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	394589	-0-	394589	1267784	159	1	394430	3	N	-0-		-0-	
02	1622369 X	354585	-0-	-1267784	-0-	143	1	354442	3	N	-0-		-0-	
03	447392 X	324751	-0-	-122641	-0-	136	1	324615	3	N	-0-		-0-	
04	432960 X	249039	-0-	-183921	-0-	112	1	248927	3	N	-0-		-0-	
HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143														
11	407940 X	203898	-0-	-204042	-0-	4033	1	199865	3	N	-0-		-0-	
12	421538 X	189527	-0-	-232011	-0-	3669	1	185858	3	N	-0-		-0-	
01	421538 X	147594	-0-	-273944	-0-	436	1	147158	3	N	-0-		-0-	
02	239120 X	134765	-0-	-104355	-0-	3956	1	130809	3	N	-0-		-0-	
03	248620 X	132787	-0-	-115833	-0-	4057	1	128730	3	N	-0-		-0-	
04	203910 X	117878	-0-	-86032	-0-	117878	3			N	-0-		-0-	
HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111														
11	SHUT IN	755	-0-	755	755	16	1	739	3	N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	380163	-0-	380163	380918	7359	1	372804	3	N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	422910	-0-	422910	803828	1249	1	421661	3	N	-0-		-0-	
02	1148084 X	344256	-0-	-803828	-0-	10104	1	334152	3	N	-0-		-0-	
03	437689 X	358153	-0-	-79536	-0-	10944	1	347209	3	N	-0-		-0-	
04	423570 X	295178	-0-	-128392	-0-	295178	3			N	-0-		-0-	
OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631														
11	1195936 X	294050	-0-	-901886	-0-	2740	1	290490	3	Y	745	822	1	43
						820	9							
12	405201 X	280367	-0-	-124834	-0-	2590	1	277378	3	Y	363	368	1	38
						399	9							
01	405201 X	251478	-0-	-153723	-0-	2271	1	248422	3	Y	714	702	1	50
						785	9							
02	365988 X	213860	-0-	-152128	-0-	1962	1	211526	3	Y	338	355	1	33
						372	9							
03	367350 X	215258	-0-	-152092	-0-	1988	1	212849	3	Y	383	386	1	30
						421	9							
04	294060 X	21949	-0-	-272111	-0-	902	1	21025	3	Y	20	46	1	4
						22	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291													
OTTO-WHIPPLE UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 298288 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12381 PERF.13017 - 23737													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
11	1194841 X	297539	-0-	-897302	-0-	2770 1	293676 3	Y	994	1045 1			57
12	381362 X	290389	-0-	-90973	-0-	1093 9							
01	381362 X	287257	-0-	-94105	-0-	2678 1	286744 3	Y	879	844 1			92
02	344456 X	248633	-0-	-95823	-0-	967 9							
03	365521 X	249625	-0-	-115896	-0-	2596 1	283961 3	Y	636	684 1			44
04	297540 X	20650	-0-	-276890	-0-	700 9							
						2277 1	245517 3	Y	763	732 1			75
						839 9							
						2305 1	246750 3	Y	518	552 1			41
						570 9							
						847 1	19752 3	Y	46	78 1			9
						51 9							
STS SOUTH WELL #: 101H RRCID -> 298291 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12447 - 21020													
11	SHUT IN	256330	-0-	256330	729563	250342 3	5988 9	Y	5444	5550 1			125
12	SHUT IN	258538	-0-	258538	988101	252280 3	6258 9	Y	5689	5655 1			159
01	SHUT IN	266579	-0-	266579	1254680	260780 3	5799 9	Y	5272	5329 1			102
02	1471433 X	216753	-0-	-1254680	-0-	212627 3	4126 9	Y	3751	3712 1			141
03	286378 X	233704	-0-	-52674	-0-	229523 3	4181 9	Y	3801	3727 1			215
04	277140 X	206598	-0-	-70542	-0-	203218 3	3380 9	Y	3073	3203 1			85
STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12632 - 22005													
11	SHUT IN	318955	-0-	318955	862829	310650 3	8305 9	Y	7550	7676 1			174
12	SHUT IN	308526	-0-	308526	1171355	300091 3	8435 9	Y	7668	7628 1			214
01	SHUT IN	319469	-0-	319469	1490824	311711 3	7758 9	Y	7053	7130 1			137
02	1752259 X	261435	-0-	-1490824	-0-	255623 3	5812 9	Y	5284	5223 1			198
03	335854 X	278089	-0-	-57765	-0-	272096 3	5993 9	Y	5448	5338 1			308
04	325020 X	251244	-0-	-73776	-0-	246346 3	4898 9	Y	4453	4638 1			123
ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12345 - 22940													
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	234019	-0-	234019	234019	111 1	233908 3	N	-0-				-0-
02	SHUT IN	438014	-0-	438014	672033	96 1	437918 3	N	-0-				-0-
03	1104763 X	432730	-0-	-672033	-0-	8589 1	424141 3	N	-0-				-0-
04	422640 X	349216	-0-	-73424	-0-	2401 1	346815 3	N	-0-				-0-
STS SOUTH WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 12691 PERF. N/A													
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	2290	-0-	2290	2290	2290 3		Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	354988	-0-	354988	357278	350763 3	4225 4	Y	-0-				-0-
04	SHUT-IN	415223	-0-	415223	772501	412348 3	2780 4	Y	86				86
						95 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC STS SOUTH										CNTY: LA SALLE											
//CONT.// 39744 500 100291 WELL #: 104H										NON-ASSOCIATED CAPACITY COMPL. DATE 08/11/2024											
TOTAL DEPTH 12044										PERF. N/A											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	1763	-0-	-0-	1763	1763	1763		1763	3			Y	-0-					-0-	
03		SHUT IN	313669	-0-	-0-	313669	315432	296512		3	3571	4		Y	12351	12033	1			318	
								13586		9											
04		SHUT IN	317620	-0-	-0-	317620	633052	301999		3	2036	4		Y	12350	12290	1			378	
								13585		9											
STS SOUTH										WELL #: 103H RRCID -> 298682 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A											
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	3046	-0-	-0-	3046	3046	3046		3046	3			Y	-0-					-0-	
03		SHUT IN	283165	-0-	-0-	283165	286211	270096		3	3253	4		Y	8924	8699	1			225	
								9816		9											
04		SHUT IN	276077	-0-	-0-	276077	562288	265179		3	1788	4		Y	8282	8226	1			281	
								9110		9											
ARMADILLO UNIT NO. 2										WELL #: R 4H RRCID -> 298737 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 14054 PERF. N/A											
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	63374	-0-	-0-	63374	63374	63374		3				N	-0-					-0-	
04		SHUT IN	472075	-0-	-0-	472075	535449	22289		1	449786	3		N	-0-					-0-	
ARMADILLO										WELL #: 3H RRCID -> 298899 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 14448 PERF. N/A											
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	114635	-0-	-0-	114635	114635	114635		365	1	114270	3	N	-0-					-0-	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	114635	114635	114635						N	-0-					-0-	
03		SHUT IN	87816	-0-	-0-	87816	202451	391		1	87425	3		N	-0-					-0-	
04		SHUT IN	450164	-0-	-0-	450164	652615	21255		1	428909	3		N	-0-					-0-	
REUTHINGER										WELL #: 115H RRCID -> 299045 COMPL. DATE 11/28/2024 TOTAL DEPTH 13104 PERF. N/A											
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	112683	-0-	-0-	112683	112683	3746		1	108937	3		N	-0-					-0-	
REUTHINGER										WELL #: 114H RRCID -> 299166 COMPL. DATE 12/09/2024 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A											
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	108192	-0-	-0-	108192	108192	3597		1	104595	3		N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC EXPRESS B														CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 100291																	
WELL #: 114H				RRCID -> 299187				COMPL. DATE 11/25/2024				TOTAL DEPTH 14397				PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HUISACHE-BFM B				WELL #: 107H				RRCID -> 299188				COMPL. DATE 12/20/2024				TOTAL DEPTH 12696	
																PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	79319	-0-	79319	79319	727	1	78592	3		N	-0-					-0-
04	SHUT IN	473735	-0-	473735	553054	473735	3				N	-0-					-0-
EXPRESS A				WELL #: 113H				RRCID -> 299189				COMPL. DATE 11/06/2024				TOTAL DEPTH 14387	
																PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HUISACHE-BFM A				WELL #: 106H				RRCID -> 299195				COMPL. DATE 01/02/2025				TOTAL DEPTH 12712	
																PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	75703	-0-	75703	75703	694	1	75009	3		N	-0-					-0-
04	SHUT IN	469433	-0-	469433	545136	469433	3				N	-0-					-0-
RIO GRANDE E&P II, LLC FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT				100543 WELL #: 1H				RRCID -> 294613				COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 12257	
																PERF. 12275 - 21075	
11	158130 X	101332	-0-	-56798	-0-	1312	1	100020	3		N	-0-					-0-
12	152892 X	95962	-0-	-56930	-0-	1250	1	94712	3		N	-0-					-0-
01	132959 X	91041	-0-	-41918	-0-	1166	1	89875	3		N	-0-					-0-
02	104160 X	76162	-0-	-27998	-0-	973	1	75189	3		N	-0-					-0-
03	111011 X	80437	-0-	-30574	-0-	1028	1	79409	3		N	-0-					-0-
04	101340 X	74063	-0-	-27277	-0-	971	1	73092	3		N	-0-					-0-
CIRCLE-S ENERGY, LLC MILAGROS				100703 WELL #: 1H				RRCID -> 292846				COMPL. DATE 05/02/2022				TOTAL DEPTH 12682	
																PERF. 12700 - 19514	
11	51210 X	38078	-0-	-13132	-0-	966	1	37112	2		N	-0-					-0-
12	52917 X	39269	-0-	-13648	-0-	1068	1	38201	2		N	-0-					-0-
01	47337 X	36040	-0-	-11297	-0-	833	1	35207	2		N	-0-					-0-
02	39704 X	31157	-0-	-8547	-0-	858	1	30299	2		N	-0-					-0-
03	39339 X	33292	-0-	-6047	-0-	1084	1	32208	2		N	-0-					-0-
04	38070 X	31692	-0-	-6378	-0-	1009	1	30683	2		N	-0-					-0-
MILAGROS				WELL #: 3H				RRCID -> 292888				COMPL. DATE 05/02/2022				TOTAL DEPTH 12653	
																PERF. 12913 - 19626	
11	39990 X	36591	-0-	-3399	-0-	933	1	35658	2		N	-0-					-0-
12	41323 X	36760	-0-	-4563	-0-	1000	1	35760	2		N	-0-					-0-
01	44547 X	33608	-0-	-10939	-0-	775	1	32833	2		N	-0-					-0-
02	40236 X	28628	-0-	-11608	-0-	790	1	27838	2		N	-0-					-0-
03	44547 X	29276	-0-	-15271	-0-	949	1	28327	2		N	-0-					-0-
04	36600 X	27127	-0-	-9473	-0-	863	1	26264	2		N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)											CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
CIRCLE-S ENERGY, LLC																					
MILAGROS																					
WELL #: 5H											RRCID ->	294440	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL	DEPTH	12517	PERF.	12600	-	19436
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	395586 X	183665	-0-	-0-	-211921	-0-		183665	2			N	-0-					-0-			
12	199671 X	176223	-0-	-0-	-23448	-0-		176223	2			N	-0-					-0-			
01	199671 X	155199	-0-	-0-	-44472	-0-		155199	2			N	-0-					-0-			
02	180348 X	128904	-0-	-0-	-51444	-0-		128904	2			N	-0-					-0-			
03	189782 X	152405	-0-	-0-	-37377	-0-		152405	2			N	-0-					-0-			
04	183660 X	136765	-0-	-0-	-46895	-0-		136765	2			N	-0-					-0-			
MILAGROS																					
WELL #: 7H											RRCID ->	294530	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL	DEPTH	12498	PERF.	12500	-	19376
11	406348 X	206404	-0-	-0-	-199944	-0-		206404	2			N	-0-					-0-			
12	209119 X	209119	-0-	-0-	-0-	-0-		209119	2			N	-0-					-0-			
01	208010 X	183449	-0-	-0-	-24561	-0-		183449	2			N	-0-					-0-			
02	187880 X	159268	-0-	-0-	-28612	-0-		159268	2			N	-0-					-0-			
03	208010 X	164896	-0-	-0-	-43114	-0-		164896	2			N	-0-					-0-			
04	201300 X	143629	-0-	-0-	-57671	-0-		143629	2			N	-0-					-0-			
MITSUI E&P USA LLC																					
MARIA LUISA																					
WELL #: 1H											RRCID ->	288973	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	11822	PERF.	12237	-	18180
11	16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	-0-		208	1	15926	2	N	-0-					-0-			
12	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	16861	2	N	-0-					-0-			
01	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	-0-		240	1	18085	2	N	-0-					-0-			
02	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	13245	2	N	-0-					-0-			
03	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	-0-		157	1	12221	2	N	-0-					-0-			
04	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	10671	2	N	-0-					-0-			
MARIA LUISA																					
WELL #: 2H											RRCID ->	288978	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.	12910	-	18726
11	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	7411	2	N	-0-					-0-			
12	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	-0-		223	1	16844	2	N	-0-					-0-			
01	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	14029	2	N	-0-					-0-			
02	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	-0-		189	1	14494	2	N	-0-					-0-			
03	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	-0-		191	1	14768	2	N	-0-					-0-			
04	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	-0-		159	1	12241	2	N	-0-					-0-			
LINDSAY RANCH UNIT																					
WELL #: 1H											RRCID ->	288986	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	12619	PERF.	13452	-	22890
11	51330 X	41495	-0-	-0-	-9835	-0-		1292	1	40203	2	N	-0-					-0-			
12	53041 X	41728	-0-	-0-	-11313	-0-		2091	1	39637	2	N	-0-					-0-			
01	50096 X	39299	-0-	-0-	-10797	-0-		2600	1	36699	2	N	-0-					-0-			
02	41944 X	33328	-0-	-0-	-8616	-0-		2139	1	31189	2	N	-0-					-0-			
03	44268 X	37041	-0-	-0-	-7227	-0-		2182	1	34859	2	N	-0-					-0-			
04	41490 X	7986	-0-	-0-	-33504	-0-		53	1	7933	2	N	-0-					-0-			
STATE MARY																					
WELL #: 1H											RRCID ->	289491	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	12114	PERF.	12550	-	20025
11	23430 X	15745	-0-	-0-	-7685	-0-		490	1	15255	2	N	-0-					-0-			
12	24211 X	9161	-0-	-0-	-15050	-0-		459	1	8702	2	N	-0-					-0-			
01	24211 X	22399	-0-	-0-	-1812	-0-		1482	1	20917	2	N	-0-					-0-			
02	19012 X	15533	-0-	-0-	-3479	-0-		996	1	14537	2	N	-0-					-0-			
03	20150 X	13596	-0-	-0-	-6554	-0-		801	1	12795	2	N	-0-					-0-			
04	21690 X	10899	-0-	-0-	-10791	-0-		73	1	10826	2	N	-0-					-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155															
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	29370 X	19646	-0-	-9724	-0-	612	1	19034	2	N	-0-				-0-
12	30349 X	14908	-0-	-15441	-0-	747	1	14161	2	N	-0-				-0-
01	31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	2072	1	29231	2	N	-0-				-0-
02	20608 X	20549	-0-	-59	-0-	1319	1	19230	2	N	-0-				-0-
03	21483 X	20339	-0-	-1144	-0-	1198	1	19141	2	N	-0-				-0-
04	30300 X	17989	-0-	-12311	-0-	120	1	17869	2	N	-0-				-0-
STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133															
11	15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	487	1	15158	2	N	-0-				-0-
12	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	842	1	15965	2	N	-0-				-0-
01	13268 X	10539	-0-	-2729	-0-	697	1	9842	2	N	-0-				-0-
02	14616 X	10361	-0-	-4255	-0-	665	1	9696	2	N	-0-				-0-
03	16802 X	11958	-0-	-4844	-0-	705	1	11253	2	N	-0-				-0-
04	16260 X	9457	-0-	-6803	-0-	63	1	9394	2	N	-0-				-0-
STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106															
11	49170 X	36783	-0-	-12387	-0-	1179	1	35604	2	N	-0-				-0-
12	50809 X	35856	-0-	-14953	-0-	1807	1	34049	2	N	-0-				-0-
01	50809 X	32450	-0-	-18359	-0-	2168	1	30282	2	N	-0-				-0-
02	40908 X	27184	-0-	-13724	-0-	1775	1	25409	2	N	-0-				-0-
03	40920 X	27410	-0-	-13510	-0-	1662	1	25748	2	N	-0-				-0-
04	36780 X	20369	-0-	-16411	-0-	190	1	20179	2	N	-0-				-0-
STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770															
11	94656 X	94656	-0-	-0-	-0-	2946	1	91710	2	N	-0-				-0-
12	100111 X	100111	-0-	-0-	-0-	5017	1	95094	2	N	-0-				-0-
01	97953 X	97953	-0-	-0-	-0-	6482	1	91471	2	N	-0-				-0-
02	87657 X	87657	-0-	-0-	-0-	5624	1	82033	2	N	-0-				-0-
03	100707 X	100707	-0-	-0-	-0-	5935	1	94772	2	N	-0-				-0-
04	91439 X	91439	-0-	-0-	-0-	610	1	90829	2	N	-0-				-0-
STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549															
11	76950 X	56881	-0-	-20069	-0-	1815	1	55066	2	N	-0-				-0-
12	79515 X	57712	-0-	-21803	-0-	2927	1	54785	2	N	-0-				-0-
01	77004 X	53395	-0-	-23609	-0-	3555	1	49840	2	N	-0-				-0-
02	59864 X	45237	-0-	-14627	-0-	2930	1	42307	2	N	-0-				-0-
03	62837 X	48640	-0-	-14197	-0-	2900	1	45740	2	N	-0-				-0-
04	56880 X	44561	-0-	-12319	-0-	330	1	44231	2	N	-0-				-0-
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920															
11	138180 X	118264	-0-	-19916	-0-	3872	1	114392	2	N	-0-				-0-
12	147095 X	116075	-0-	-31020	-0-	6001	1	110074	2	N	-0-				-0-
01	147095 X	114722	-0-	-32373	-0-	7676	1	107046	2	N	-0-				-0-
02	132860 X	92082	-0-	-40778	-0-	6048	1	86034	2	N	-0-				-0-
03	127317 X	94940	-0-	-32377	-0-	5767	1	89173	2	N	-0-				-0-
04	118260 X	83830	-0-	-34430	-0-	727	1	83103	2	N	-0-				-0-
STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908															
11	131880 X	79185	-0-	-52695	-0-	2501	1	76684	2	N	-0-				-0-
12	136276 X	73402	-0-	-62874	-0-	3682	1	69720	2	N	-0-				-0-
01	119846 X	66950	-0-	-52896	-0-	4450	1	62500	2	N	-0-				-0-
02	100100 X	54786	-0-	-45314	-0-	3556	1	51230	2	N	-0-				-0-
03	87389 X	57572	-0-	-29817	-0-	3430	1	54142	2	N	-0-				-0-
04	79200 X	51486	-0-	-27714	-0-	376	1	51110	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155														
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	153900 X	130062	-0-	-23838	-0-	4121	1	125941	2	N	-0-			-0-
12	190902 X	190902	-0-	-0-	-0-	9652	1	181250	2	N	-0-			-0-
01	171159 X	171159	-0-	-0-	-0-	11364	1	159795	2	N	-0-			-0-
02	140003 X	140003	-0-	-0-	-0-	9036	1	130967	2	N	-0-			-0-
03	190898 X	146583	-0-	-44315	-0-	8701	1	137882	2	N	-0-			-0-
04	184740 X	133189	-0-	-51551	-0-	955	1	132234	2	N	-0-			-0-
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212														
11	194130 X	150692	-0-	-43438	-0-	4775	1	145917	2	N	-0-			-0-
12	200601 X	115935	-0-	-84666	-0-	5861	1	110074	2	N	-0-			-0-
01	200601 X	181404	-0-	-19197	-0-	12044	1	169360	2	N	-0-			-0-
02	146664 X	135214	-0-	-11450	-0-	8726	1	126488	2	N	-0-			-0-
03	162378 X	136947	-0-	-25431	-0-	8129	1	128818	2	N	-0-			-0-
04	175560 X	117801	-0-	-57759	-0-	845	1	116956	2	N	-0-			-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444														
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594														
11	9900 X	3649	-0-	-6251	-0-	70	1	3181	3	N	138	214	1	102
						246	4	152	9					
12	9424 X	4172	-0-	-5252	-0-	83	1	3781	3	N	151	206	1	47
						142	4	166	9					
01	8215 X	7693	-0-	-522	-0-	169	1	6988	3	N	186	60	1	173
						331	4	205	9					
02	7420 X	6670	-0-	-750	-0-	155	1	6126	3	N	199	250	1	122
						170	4	219	9					
03	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	146	1	5736	3	N	216	217	1	121
						159	4	238	9					
04	7440 X	1204	-0-	-6236	-0-	26	1	975	3	N	153	183	1	91
						35	4	168	9					
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214														
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	35	1	1	207
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	71	1	3234	3	N	74	206	1	75
						121	4	81	9					
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	73	1	3030	3	N	110	29	1	156
						144	4	121	9					
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	1916	3	N	88	194	1	50
						54	4	97	9					
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	37	4	1	83
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	32			115
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125														
11	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	114	1	1564	3	N	508	570	1	77
						64	4	559	9					
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	197	1	2569	3	N	717	553	1	241
						58	4	789	9					
01	3100 X	2518	-0-	-582	-0-	149	1	1916	3	N	365	549	1	57
						51	4	402	9					
02	2800 X	2749	-0-	-51	-0-	187	1	2203	3	N	287	210	1	134
						43	4	316	9					
03	3627 X	3143	-0-	-484	-0-	222	1	2573	3	N	263	360	1	37
						59	4	289	9					
04	3510 X	2753	-0-	-757	-0-	199	1	2229	3	N	250	204	1	83
						50	4	275	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3780 X	3447	-0-	-333	-0-	179 1	2445 3	N	657	759 1				99
12	4185 X	3415	-0-	-770	-0-	100 4	723 9	N	480	537 1				42
01	4185 X	3115	-0-	-1070	-0-	201 1	2625 3	N	396	199 1				239
02	3780 X	2369	-0-	-1411	-0-	61 4	528 9	N	257	400 1				96
03	3875 X	3278	-0-	-597	-0-	188 1	2425 3	N	58	86 1				68
04	3450 X	2868	-0-	-582	-0-	66 4	436 9	N	163	194 1				37
						160 1	1888 3							
						38 4	283 9							
						250 1	2896 3							
						68 4	64 9							
						216 1	2418 3							
						55 4	179 9							
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649														
11	27330 X	26899	-0-	-431	-0-	519 1	23723 3	N	761	796 1				156
12	27528 X	25991	-0-	-1537	-0-	1820 4	837 9	N	775	784 1				147
01	27063 X	26731	-0-	-332	-0-	522 1	23825 3	N	799	788 1				158
02	25116 X	22306	-0-	-2810	-0-	791 4	853 9	N	679	598 1				239
03	27807 X	25423	-0-	-2384	-0-	584 1	24222 3	N	720	812 1				147
04	26910 X	24498	-0-	-2412	-0-	1046 4	879 9	N	682	774 1				55
						518 1	20550 3							
						491 4	747 9							
						594 1	23487 3							
						550 4	792 9							
						593 1	22423 3							
						732 4	750 9							
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
11	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	177 1	8102 3	N	335	431 1				100
12	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	622 4	369 9	N	346	344 1				102
01	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	186 1	8489 3	N	362	262 1				202
02	8092 X	7899	-0-	-193	-0-	279 4	381 9	N	308	443 1				67
03	8959 X	8915	-0-	-44	-0-	204 1	8475 3	N	351	353 1				65
04	8670 X	8543	-0-	-127	-0-	363 4	398 9	N	315	232 1				148
						181 1	7209 3							
						170 4	339 9							
						206 1	8136 3							
						187 4	386 9							
						204 1	7721 3							
						271 4	347 9							
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HORNED FROG NW B UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7410 X	6150	-0-	-1260	-0-	526 1	4662 3	875 9	Y	795	793 1			35
12	7657 X	5814	-0-	-1843	-0-	87 4	875 9	4321 3	Y	805	803 1			37
01	7657 X	5540	-0-	-2117	-0-	112 4	886 9	3878 3	Y	800	790 1			47
02	6860 X	5060	-0-	-1800	-0-	421 1	880 9	3750 3	Y	778	789 1			36
03	7068 X	5251	-0-	-1817	-0-	361 4	856 9	3928 3	Y	804	814 1			26
04	6150 X	5976	-0-	-174	-0-	121 4	856 9	884 9	Y	742	733 1			35
						352 1	816 9							
						87 4								
						576 1								
						58 4								
HORNED FROG F-A														
WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10581 - 22408														
11	42240 X	41724	-0-	-516	-0-	2647 1	36282 3	1321 9	Y	1201	1149 1			111
12	43648 X	43391	-0-	-257	-0-	1474 4	1321 9	38099 3	Y	1349	1398 1			62
01	43648 X	42923	-0-	-725	-0-	2917 1	1484 9	37537 3	Y	1318	1293 1			87
02	39424 X	37963	-0-	-1461	-0-	891 4	1450 9	33006 3	Y	1354	1349 1			92
03	43648 X	42206	-0-	-1442	-0-	2914 1	1489 9	36632 3	Y	1400	1406 1			86
04	42000 X	40500	-0-	-1500	-0-	1022 4	1540 9	35142 3	Y	1291	1258 1			119
						2802 1	1420 9							
						666 4								
						3164 1								
						870 4								
						3143 1								
						795 4								
HORNED FROG F-B														
WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 10221 - 22390														
11	10860 X	9819	-0-	-1041	-0-	639 1	8757 3	67 9	Y	61	59 1			4
12	10571 X	8895	-0-	-1676	-0-	356 4	67 9	8046 3	Y	43	45 1			2
01	10571 X	9462	-0-	-1109	-0-	616 1	47 9	8538 3	Y	29	28 1			3
02	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	186 4	32 9	9189 3	Y	105	96 1			12
03	11222 X	9286	-0-	-1936	-0-	662 1	116 9	8278 3	Y	91	98 1			5
04	9810 X	8759	-0-	-1051	-0-	230 4	100 9	7801 3	Y	85	79 1			11
						780 1		94 9						
						183 4								
						714 1								
						194 4								
						697 1								
						167 4								
HORNED FROG NW BC UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
11	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	1259 1	11204 3	1665 9	Y	1514	1519 1			66
12	13733 X	13155	-0-	-578	-0-	206 4	1665 9	10078 3	Y	1518	1512 1			72
01	13733 X	12557	-0-	-1176	-0-	1148 1	1670 9	9117 3	Y	1470	1454 1			88
02	12404 X	11523	-0-	-881	-0-	259 4	1617 9	8864 3	Y	1447	1467 1			68
03	13733 X	12079	-0-	-1654	-0-	984 1	1592 9	9453 3	Y	1433	1452 1			49
04	14340 X	11252	-0-	-3088	-0-	839 4	1576 9	8615 3	Y	1304	1290 1			63
						784 1		1434 9						
						283 4								
						844 1								
						206 4								
						1094 1								
						109 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444										
HORNED FROG NW C UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 287842	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9297	PERF.	9908	- 19552
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6030 X	6023	-0-	-7	-0-	499 82	1 4	4449 993	3 9	Y	903	899	1		39
12	6231 X	5750	-0-	-481	-0-	472 107	1 4	4146 1025	3 9	Y	932	928	1		43
01	6231 X	5325	-0-	-906	-0-	390 333	1 4	3612 990	3 9	Y	900	891	1		52
02	5628 X	4442	-0-	-1186	-0-	283 102	1 4	3197 860	3 9	Y	782	799	1		35
03	6231 X	5183	-0-	-1048	-0-	344 84	1 4	3856 899	3 9	Y	817	826	1		26
04	5820 X	5171	-0-	-649	-0-	470 47	1 4	3705 949	3 9	Y	863	850	1		39
HORNED FROG A-E A				WELL #:	2H	RRCID	-> 289441	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL	DEPTH	9655	PERF.	10005	- 22399
11	28560 X	26573	-0-	-1987	-0-	1599 2042	1 4	21847 1085	3 9	N	986	1081	1		119
12	28954 X	27874	-0-	-1080	-0-	1842 878	1 4	24025 1129	3 9	N	1026	989	1		156
01	28644 X	25670	-0-	-2974	-0-	1721 776	1 4	22147 1026	3 9	N	933	990	1		99
02	25592 X	23194	-0-	-2398	-0-	1694 637	1 4	19937 926	3 9	N	842	860	1		81
03	27869 X	25128	-0-	-2741	-0-	1817 1245	1 4	21010 1056	3 9	N	960	882	1		159
04	26970 X	24497	-0-	-2473	-0-	1857 870	1 4	20730 1040	3 9	N	945	1048	1		56
HORNED FROG A-E B				WELL #:	3H	RRCID	-> 289559	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL	DEPTH	9564	PERF.	10211	- 22256
11	40170 X	35755	-0-	-4415	-0-	2168 2768	1 4	29603 1216	3 9	N	1105	1147	1		304
12	39246 X	37988	-0-	-1258	-0-	2530 1207	1 4	32991 1260	3 9	N	1145	1206	1		243
01	38874 X	37471	-0-	-1403	-0-	2539 1145	1 4	32646 1141	3 9	N	1037	853	1		427
02	34496 X	30939	-0-	-3557	-0-	2272 855	1 4	26726 1086	3 9	N	987	1087	1		327
03	37975 X	34243	-0-	-3732	-0-	2497 1712	1 4	28859 1175	3 9	N	1068	1123	1		272
04	36750 X	32718	-0-	-4032	-0-	2499 1154	1 4	27914 1151	3 9	N	1046	1122	1		196
HF ALDERMAN B				WELL #:	2H	RRCID	-> 291489	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL	DEPTH	9684	PERF.	10006	- 22082
11	27810 X	20179	-0-	-7631	-0-	354 1840	1 4	16129 1856	3 9	N	1687	1637	1		210
12	27869 X	22040	-0-	-5829	-0-	390 2001	1 4	17707 1942	3 9	N	1765	1780	1		195
01	27869 X	24251	-0-	-3618	-0-	14234 919	1 4	7302 1796	3 9	N	1633	1724	1		104
02	23268 X	20585	-0-	-2683	-0-	1330 694	1 4	16971 1590	3 9	N	1445	1304	1		245
03	22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	800 383	1 4	19505 1548	3 9	N	1407	1582	1		70
04	23460 X	21210	-0-	-2250	-0-	495 783	1 4	18386 1546	3 9	N	1405	1292	1		183

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HF ALDERMAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	32190 X	20675	-0-	-11515	-0-	354 1	16154 3	N	2113	2071	1			358
12	31341 X	24878	-0-	-6463	-0-	1843 4	2324 9	N	2035	2135	1			258
01	30814 X	27676	-0-	-3138	-0-	439 1	19944 3	N	2044	2137	1			165
02	26348 X	23709	-0-	-2639	-0-	2256 4	2239 9	N	1864	1762	1			267
03	25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	16104 1	8283 3	N	1995	2147	1			115
04	26790 X	24421	-0-	-2369	-0-	1041 4	2248 9	N	1723	1536	1			302
						1515 1	19350 3	N						
						794 4	2050 9	N						
						904 1	22045 3	N						
						436 4	2195 9	N						
						567 1	21062 3	N						
						897 4	1895 9	N						
HORNED FROG WEST														
WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
11	13230 X	11548	-0-	-1682	-0-	10530 3	1018 9	N	925	923	1			127
12	11346 X	10029	-0-	-1317	-0-	8977 3	1052 9	N	956	940	1			143
01	10509 X	8170	-0-	-2339	-0-	7072 3	1098 9	N	998	946	1			195
02	10780 X	6947	-0-	-3833	-0-	5863 3	1084 9	N	985	1118	1			62
03	11935 X	7000	-0-	-4935	-0-	5947 3	1053 9	N	957	816	1			203
04	11550 X	7069	-0-	-4481	-0-	6071 3	998 9	N	907	873	1			237
HORNED FROG WEST														
WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434														
11	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	13897 3	965 9	N	877	929	1			140
12	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	12948 3	988 9	N	898	921	1			117
01	13578 X	12978	-0-	-600	-0-	11951 3	1027 9	N	934	755	1			296
02	12264 X	11023	-0-	-1241	-0-	10157 3	866 9	N	787	924	1			159
03	13578 X	11391	-0-	-2187	-0-	10503 3	888 9	N	807	839	1			127
04	13140 X	10502	-0-	-2638	-0-	9626 3	876 9	N	796	666	1			257
WHITE OAK B														
WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813														
11	27330 X	20377	-0-	-6953	-0-	385 1	17569 3	N	1887	1769	1			399
12	28241 X	19572	-0-	-8669	-0-	347 4	2076 9	N	1762	1942	1			219
01	25172 X	20908	-0-	-4264	-0-	374 1	16984 3	N	1862	1828	1			253
02	21560 X	17432	-0-	-4128	-0-	276 4	1938 9	N	1745	1852	1			146
03	21049 X	18867	-0-	-2182	-0-	441 1	18180 3	N	1811	1757	1			200
04	20370 X	17336	-0-	-3034	-0-	239 4	2048 9	N	1569	1488	1			281
						378 1	14944 3	N						
						190 4	1920 9	N						
						413 1	16233 3	N						
						229 4	1992 9	N						
						399 1	14979 3	N						
						232 4	1726 9	N						
WALNUT A														
WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217														
11	45150 X	37472	-0-	-7678	-0-	728 1	33206 3	N	894	702	1			324
12	43586 X	37755	-0-	-5831	-0-	2555 4	983 9	N	962	1088	1			198
01	41230 X	37703	-0-	-3527	-0-	762 1	34655 3	N	930	885	1			243
02	36316 X	29850	-0-	-6466	-0-	1280 4	1058 9	N	821	848	1			216
03	38719 X	32507	-0-	-6212	-0-	829 1	34249 3	N	816	800	1			232
04	37470 X	29897	-0-	-7573	-0-	1602 4	1023 9	N	789	829	1			192
						695 1	27500 3	N						
						752 4	903 9	N						
						763 1	30029 3	N						
						817 4	898 9	N						
						725 1	27324 3	N						
						980 4	868 9	N						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
WHITE OAK A														
WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645														
CAPACITY														
CNTY: LA SALLE														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
ALLOW CODE														
COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
M O														
C M														
11	26610 X	21362	-0-	-5248	-0-	404	1	18432	3	N	1965	1779	1	319
12	25761 X	19594	-0-	-6167	-0-	364	4	2162	9					
						375	1	17043	3	N	1725	1882	1	162
01	24707 X	20515	-0-	-4192	-0-	278	4	1898	9					
02	21000 X	16906	-0-	-4094	-0-	430	1	17730	3	N	1928	1953	1	137
						234	4	2121	9					
03	22072 X	18651	-0-	-3421	-0-	363	1	14359	3	N	1819	1788	1	168
						183	4	2001	9					
04	21360 X	17964	-0-	-3396	-0-	405	1	15932	3	N	1898	1922	1	144
						226	4	2088	9					
						408	1	15331	3	N	1806	1652	1	298
						238	4	1987	9					
WALNUT B														
WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033														
11	58020 X	49440	-0-	-8580	-0-	954	1	43507	3	N	1481	1175	1	418
						3350	4	1629	9					
12	58838 X	50060	-0-	-8778	-0-	1005	1	45729	3	N	1508	1676	1	250
						1667	4	1659	9					
01	56575 X	47880	-0-	-8695	-0-	1047	1	43274	3	N	1412	1347	1	315
						2006	4	1553	9					
02	48916 X	40331	-0-	-8585	-0-	935	1	36995	3	N	1279	1329	1	265
						994	4	1407	9					
03	51088 X	44217	-0-	-6871	-0-	1033	1	40679	3	N	1291	1258	1	298
						1085	4	1420	9					
04	49440 X	40597	-0-	-8843	-0-	980	1	36934	3	N	1236	1322	1	212
						1323	4	1360	9					
BUBINGA C														
WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395														
11	95760 X	80850	-0-	-14910	-0-	5150	1	70698	3	Y	1939	1866	1	176
						2869	4	2133	9					
12	98952 X	79702	-0-	-19250	-0-	5383	1	70444	3	Y	2096	2176	1	96
						1569	4	2306	9					
01	98952 X	76268	-0-	-22684	-0-	5223	1	67412	3	Y	1702	1682	1	116
						1761	4	1872	9					
02	87920 X	63452	-0-	-24468	-0-	4717	1	55666	3	Y	1821	1806	1	131
						1066	4	2003	9					
03	91512 X	67855	-0-	-23657	-0-	5120	1	59420	3	Y	1794	1816	1	109
						1342	4	1973	9					
04	73410 X	62718	-0-	-10692	-0-	4898	1	54873	3	Y	1609	1563	1	155
						1177	4	1770	9					
BUBINGA B														
WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211														
11	132690 X	97064	-0-	-35626	-0-	6136	1	84331	3	N	2889	2778	1	268
						3419	4	3178	9					
12	119412 X	98106	-0-	-21306	-0-	6573	1	86124	3	N	3228	3349	1	147
						1858	4	3551	9					
01	119412 X	93475	-0-	-25937	-0-	6339	1	81900	3	N	2865	2823	1	189
						2084	4	3152	9					
02	100408 X	77545	-0-	-22863	-0-	5727	1	67667	3	N	2635	2643	1	181
						1252	4	2899	9					
03	106175 X	82916	-0-	-23259	-0-	6218	1	72245	3	N	2612	2633	1	160
						1580	4	2873	9					
*04	97050 X	77901	-0-	-19149	-0-	6035	1	67633	3	N	2515	2443	1	232
						1466	4	2767	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.// 101444											
TEAK C				WELL #:		3H	RRCID -> 297280	COMPL. DATE 03/09/2024		TOTAL	DEPTH	9514	PERF. 9910	- 21237	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	55479 X	55479	-0-	-0-	-0-		4832	1	42979	3	Y	6245	6269	1	273
							798	4	6870	9					
12	54490 X	54490	-0-	-0-	-0-		4846	1	42432	3	Y	5557	5562	1	268
							1099	4	6113	9					
01	51212 X	50886	-0-	-326	-0-		4092	1	37747	3	Y	5028	4989	1	307
							3516	4	5531	9					
02	46256 X	41836	-0-	-4420	-0-		2926	1	32998	3	Y	4407	4502	1	212
							1064	4	4848	9					
03	51212 X	45572	-0-	-5640	-0-		3258	1	36460	3	Y	4592	4639	1	165
							803	4	5051	9					
04	55470 X	38846	-0-	-16624	-0-		3792	1	29827	3	Y	4405	4356	1	214
							381	4	4846	9					

TEAK B				WELL #:		2H	RRCID -> 297292	COMPL. DATE 03/09/2024		TOTAL	DEPTH	9525	PERF. 9965	- 22289	
11	60180 X	60180	-0-	-0-	-0-		5182	1	46083	3	Y	7327	7357	1	319
							855	4	8060	9					
12	52962 X	52962	-0-	-0-	-0-		4580	1	40114	3	Y	6573	6583	1	309
							1038	4	7230	9					
01	46517 X	46517	-0-	-0-	-0-		3632	1	33519	3	Y	5678	5648	1	339
							3120	4	6246	9					
02	37339 X	37339	-0-	-0-	-0-		2534	1	28586	3	Y	4816	4930	1	225
							921	4	5298	9					
03	38383 X	38383	-0-	-0-	-0-		2665	1	29837	3	Y	4749	4813	1	161
							657	4	5224	9					
04	56640 X	35203	-0-	-21437	-0-		3386	1	26700	3	Y	4343	4297	1	207
							340	4	4777	9					

HORNED FROG NW A UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 297301	COMPL. DATE 03/09/2024		TOTAL	DEPTH	9408	PERF. 10039	- 17803	
11	36307 X	36307	-0-	-0-	-0-		3082	1	27384	3	Y	4847	4883	1	211
							509	4	5332	9					
12	37914 X	37914	-0-	-0-	-0-		3302	1	28891	3	Y	4520	4517	1	214
							749	4	4972	9					
01	36084 X	35604	-0-	-480	-0-		2775	1	25600	3	Y	4407	4358	1	263
							2381	4	4848	9					
02	32592 X	30805	-0-	-1787	-0-		2130	1	24013	3	Y	3535	3630	1	168
							773	4	3889	9					
03	36084 X	32030	-0-	-4054	-0-		2293	1	25646	3	Y	3206	3259	1	115
							564	4	3527	9					
04	32730 X	29661	-0-	-3069	-0-		2996	1	23618	3	Y	2496	2479	1	132
							301	4	2746	9					

VERDUN OIL EF II LLC				102886		RRCID -> 265593		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL	DEPTH	9226	PERF. 9600	- 14430	
VESTER A UNIT				WELL #:		10H									
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		345	1	1778	2	Y	126	143	1	29
							139	9							
12	3100 N	5889	-0-	2789	2789		898	1	4826	2	Y	150	151	1	28
							165	9							
01	3100 N	5367	-0-	2267	5056		703	1	4644	2	Y	18	41	1	5
							20	9							
*02	2800 N	1419	-0-	-1381	3675		175	1	1141	2	Y	94	89	1	10
							103	9							
*03	3100 N	1653	-0-	-1447	2228		198	1	1364	2	Y	83	68	1	25
							91	9							
04	900 X	NO RPT	-0-	-900	1328					Y	NO RPT				25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		339	1	1822	2	Y	123	146	1	24
12	3100 N	4771	-0-	1671	1671		135	9							
							708	1	3888	2	Y	159	154	1	29
01	3100 N	2593	-0-	-507	1164		175	9							
							318	1	2246	2	Y	26	51	1	4
*02	1822 N	658	-0-	-1164	-0-		29	9							
							76	1	496	2	Y	78	74	1	8
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-		86	9							
							86	1	589	2	Y	64	53	1	19
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-		70	9			Y	NO RPT			19

EOG RESOURCES, INC. 253162															
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166															
11	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-		8914	3			N	-0-			-0-
12	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-		12138	3			N	-0-			-0-
01	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-		8197	3			N	-0-			-0-
02	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-		5872	3			N	-0-			-0-
03	5580 X	5436	-0-	-144	-0-		5436	3			N	-0-			-0-
04	5400 X	5227	-0-	-173	-0-		5227	3			N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778															
11	6030 X	5341	-0-	-689	-0-		225	1	5114	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12	6231 X	5386	-0-	-845	-0-		254	1	5130	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01	6231 X	5267	-0-	-964	-0-		255	1	5010	3	N	-0-			-0-
							2	4							
02	5124 X	4773	-0-	-351	-0-		239	1	4532	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	5673 X	4818	-0-	-855	-0-		258	1	4558	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	5340 X	4954	-0-	-386	-0-		186	1	4765	3	N	-0-			-0-
							3	4							

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700															
11	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-		255	1	5777	3	N	-0-			-0-
							4	4							
12	5735 X	5134	-0-	-601	-0-		242	1	4888	3	N	-0-			-0-
							4	4							
01	5580 X	4964	-0-	-616	-0-		241	1	4719	3	N	-0-			-0-
							4	4							
02	5600 X	4188	-0-	-1412	-0-		209	1	3976	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	6200 X	4460	-0-	-1740	-0-		238	1	4218	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	6000 X	4017	-0-	-1983	-0-		150	1	3863	3	N	-0-			-0-
							4	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.												NON-ASSOCIATED							
LM 1870												WELL #: 1H				RRCID -> 264729			
																COMPL. DATE 01/09/2013			
																TOTAL DEPTH 13284			
																PERF.13570 - 17802			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1290	N	935	-0-	-355	-0-	935	3				N	-0-						-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	450	1	1343	3		N	-0-						-0-
01	1178	N	916	-0-	-262	-0-	179	1	736	3		N	-0-						-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	322	1	1193	3		N	-0-						-0-
03	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	285	1	1271	3		N	-0-						-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	382	1	1229	3		N	-0-						-0-
							4	4											
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU												WELL #: 5H				RRCID -> 265085			
																COMPL. DATE 03/09/2011			
																TOTAL DEPTH 12319			
																PERF.12543 - 16576			
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-						N	-0-						-0-
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5352	3	2	4		N	-0-						-0-
01	4247	X	3561	-0-	-686	-0-	3559	3	2	4		N	-0-						-0-
02	3836	X	3543	-0-	-293	-0-	3541	3	2	4		N	-0-						-0-
03	4247	X	3712	-0-	-535	-0-	3710	3	2	4		N	-0-						-0-
04	4110	X	3410	-0-	-700	-0-	3408	3	2	4		N	-0-						-0-
HACHAR 1476												WELL #: 18H				RRCID -> 266440			
																COMPL. DATE 02/15/2012			
																TOTAL DEPTH 11861			
																PERF.12204 - 16226			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WNH JR LAND CO LTD GU A												WELL #: 1H				RRCID -> 268860			
																COMPL. DATE 11/21/2013			
																TOTAL DEPTH 12786			
																PERF.12843 - 17247			
11	4800	X	4466	-0-	-334	-0-	2	1	4461	3		N	-0-						-0-
12	4960	X	4367	-0-	-593	-0-	166	1	4197	3		N	-0-						-0-
01	4371	X	4171	-0-	-200	-0-	185	1	3979	3		N	-0-						-0-
02	4172	X	3859	-0-	-313	-0-	139	1	3717	3		N	-0-						-0-
03	4619	X	4046	-0-	-573	-0-	128	1	3910	3		N	-0-						-0-
04	4470	X	3791	-0-	-679	-0-	122	1	3663	3		N	-0-						-0-
							6	4											
STEWART TRUST												WELL #: 22H				RRCID -> 277202			
																COMPL. DATE 11/24/2014			
																TOTAL DEPTH 11269			
																PERF.11684 - 16715			
11	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	19777	3	3	4		N	-0-						-0-
12	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17134	3	3	4		N	-0-						-0-
01	18414	X	14897	-0-	-3517	-0-	14895	3	2	4		N	-0-						-0-
02	16632	X	12845	-0-	-3787	-0-	12843	3	2	4		N	-0-						-0-
03	18414	X	15042	-0-	-3372	-0-	15039	3	3	4		N	-0-						-0-
04	17820	X	13522	-0-	-4298	-0-	13519	3	3	4		N	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9030 X	8150	-0-	-880	-0-	8148	3	2	4	N	-0-			-0-
12	9331 X	8065	-0-	-1266	-0-	8063	3	2	4	N	-0-			-0-
01	9331 X	8274	-0-	-1057	-0-	8272	3	2	4	N	-0-			-0-
02	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7971	3	2	4	N	-0-			-0-
03	8618 X	8465	-0-	-153	-0-	8463	3	2	4	N	-0-			-0-
04	8160 X	7829	-0-	-331	-0-	7827	3	2	4	N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045														
11	15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	782	1	14361	3	N	-0-			-0-
						3	4							
12	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	1090	1	14020	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	927	1	16098	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	918	1	16897	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	27269 X	27269	-0-	-0-	-0-	1193	1	26073	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	21906 X	21906	-0-	-0-	-0-	1130	1	20773	3	N	-0-			-0-
						3	4							
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455														
11	24102 X	24102	-0-	-0-	-0-	2	1	24095	3	N	-0-			-0-
						5	4							
12	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	555	1	14209	3	N	-0-			-0-
						6	4							
01	20912 X	20912	-0-	-0-	-0-	919	1	19974	3	N	-0-			-0-
						19	4							
02	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	568	1	15362	3	N	-0-			-0-
						6	4							
03	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	554	1	17160	3	N	-0-			-0-
						19	4							
04	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	400	1	12189	3	N	-0-			-0-
						13	4							
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642														
11	35668 X	35668	-0-	-0-	-0-	837	1	34827	3	N	-0-			-0-
						4	4							
12	36301 X	12228	-0-	-24073	-0-	412	1	11813	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	36301 X	30414	-0-	-5887	-0-	2	1	30405	3	N	-0-			-0-
						7	4							
02	33292 X	29918	-0-	-3374	-0-	548	1	29364	3	N	-0-			-0-
						6	4							
03	36859 X	29155	-0-	-7704	-0-	1064	1	28081	3	N	-0-			-0-
						10	4							
04	35670 X	17303	-0-	-18367	-0-	911	1	16386	3	N	-0-			-0-
						6	4							
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240														
11	13560 X	13067	-0-	-493	-0-	13065	3	2	4	N	-0-			-0-
12	14012 X	12929	-0-	-1083	-0-	12927	3	2	4	N	-0-			-0-
01	14012 X	12217	-0-	-1795	-0-	12212	3	5	4	N	-0-			-0-
02	12208 X	10596	-0-	-1612	-0-	10594	3	2	4	N	-0-			-0-
03	13516 X	12227	-0-	-1289	-0-	12225	3	2	4	N	-0-			-0-
04	13080 X	11367	-0-	-1713	-0-	11365	3	2	4	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. SAN ROMAN 1508														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		253162										
		WELL #:		37H		RRCID -> 280242		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12560 - 19631		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	31890 X	27060	-0-	-4830	-0-	86	1	26972	3	N	-0-			-0-
12	32953 X	23850	-0-	-9103	-0-	115	1	23733	3	N	-0-			-0-
01	26753 X	21914	-0-	-4839	-0-	152	1	21759	3	N	-0-			-0-
02	25256 X	17527	-0-	-7729	-0-	116	1	17409	3	N	-0-			-0-
03	27962 X	24623	-0-	-3339	-0-	133	1	24486	3	N	-0-			-0-
04	27060 X	22483	-0-	-4577	-0-	123	1	22357	3	N	-0-			-0-
						3	4							

SAN ROMAN 1508		WELL #:		38H		RRCID -> 280243		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 12589		PERF.12690 - 19026		
11	30660 X	27490	-0-	-3170	-0-	971	1	26513	3	N	-0-			-0-
12	31682 X	21493	-0-	-10189	-0-	1299	1	20186	3	N	-0-			-0-
01	25947 X	21774	-0-	-4173	-0-	1576	1	20185	3	N	-0-			-0-
02	25648 X	17444	-0-	-8204	-0-	1248	1	16188	3	N	-0-			-0-
03	28396 X	24937	-0-	-3459	-0-	1501	1	23415	3	N	-0-			-0-
04	27480 X	17375	-0-	-10105	-0-	1396	1	15965	3	N	-0-			-0-
						14	4							

SAN ROMAN 1508		WELL #:		36H		RRCID -> 280388		COMPL. DATE 01/27/2018		TOTAL DEPTH 12398		PERF.12764 - 14655		
11	28830 X	23987	-0-	-4843	-0-	868	1	23116	3	N	-0-			-0-
12	29791 X	12645	-0-	-17146	-0-	559	1	12082	3	N	-0-			-0-
01	29791 X	22181	-0-	-7610	-0-	1125	1	21050	3	N	-0-			-0-
02	22232 X	16189	-0-	-6043	-0-	1575	1	14609	3	N	-0-			-0-
03	24800 X	16224	-0-	-8576	-0-	808	1	15410	3	N	-0-			-0-
04	24000 X	15454	-0-	-8546	-0-	1121	1	14327	3	N	-0-			-0-
						6	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		8H		RRCID -> 280842		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 10816		PERF.10942 - 18881		
11	12990 X	3182	-0-	-9808	-0-	1	1	3181	3	N	-0-			-0-
12	13423 X	12223	-0-	-1200	-0-	2	1	12220	3	N	-0-			-0-
01	13423 X	6160	-0-	-7263	-0-	1	1	6158	3	N	-0-			-0-
02	10276 X	6005	-0-	-4271	-0-	1	1	6004	3	N	-0-			-0-
03	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	1	1	12774	3	N	-0-			-0-
04	11820 X	9668	-0-	-2152	-0-	1	1	9666	3	N	-0-			-0-
						1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	14730 X	8765	-0-	-5965	-0-	1 1	8763 3	N	-0-	-0-		
12	15221 X	12262	-0-	-2959	-0-	1 4	12259 3	N	-0-	-0-		
01	15221 X	10575	-0-	-4646	-0-	2 1	10572 3	N	-0-	-0-		
02	11928 X	10101	-0-	-1827	-0-	1 4	10098 3	N	-0-	-0-		
03	13206 X	11611	-0-	-1595	-0-	2 1	11608 3	N	-0-	-0-		
04	11880 X	9048	-0-	-2832	-0-	1 4	9045 3	N	-0-	-0-		
						2 1						
						1 4						
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016												
11	20853 X	20853	-0-	-0-	-0-	2 1	20846 3	N	-0-	-0-		
12	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	5 4	18521 3	N	-0-	-0-		
01	16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	723 1	15355 3	N	-0-	-0-		
02	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	5 4	17830 3	N	-0-	-0-		
03	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	707 1	30232 3	N	-0-	-0-		
04	24753 X	24753	-0-	-0-	-0-	4 4	23962 3	N	-0-	-0-		
						659 1						
						4 4						
						975 1						
						5 4						
						786 1						
						5 4						
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240												
11	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	2 1	12060 3	N	-0-	-0-		
12	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	3 4	12917 3	N	-0-	-0-		
01	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	505 1	10963 3	N	-0-	-0-		
02	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	4 4	8941 3	N	-0-	-0-		
03	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	332 1	9677 3	N	-0-	-0-		
04	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	4 4	9391 3	N	-0-	-0-		
						314 1						
						4 4						
						309 1						
						4 4						
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT WEST															
WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	18210 X	2437	-0-	-15773	-0-	2437	3			N	-0-				-0-
12	17360 X	17236	-0-	-124	-0-	55	1	17178	3	N	-0-				-0-
						3	4								
01	17360 X	17159	-0-	-201	-0-	1356	1	15800	3	N	-0-				-0-
						3	4								
02	15624 X	14986	-0-	-638	-0-	1302	1	13681	3	N	-0-				-0-
						3	4								
03	17236 X	13290	-0-	-3946	-0-	565	1	12717	3	N	-0-				-0-
						8	4								
04	16680 X	12414	-0-	-4266	-0-	757	1	11654	3	N	-0-				-0-
						3	4								
BFMT WEST												WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 10792 - 17439			
11	25500 X	19638	-0-	-5862	-0-	1574	1	18063	3	N	-0-				-0-
						1	4								
12	26350 X	14993	-0-	-11357	-0-	541	1	14449	3	N	-0-				-0-
						3	4								
01	23870 X	17392	-0-	-6478	-0-	1116	1	16263	3	N	-0-				-0-
						13	4								
02	21336 X	20835	-0-	-501	-0-	1393	1	19439	3	N	-0-				-0-
						3	4								
03	23622 X	21937	-0-	-1685	-0-	1485	1	20440	3	N	-0-				-0-
						12	4								
04	20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	1440	1	18648	3	N	-0-				-0-
						12	4								
HACHAR 'A'												WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 13545 - 19025			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BFMT WEST												WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 10460 - 17571			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2025															
BFMT WEST												WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 10284 - 18235			
11	34650 X	27963	-0-	-6687	-0-	2	1	27959	3	N	-0-				-0-
						2	4								
12	35805 X	27356	-0-	-8449	-0-	2	1	27350	3	N	-0-				-0-
						4	4								
01	35805 X	30521	-0-	-5284	-0-	1353	1	29154	3	N	-0-				-0-
						14	4								
02	28168 X	27145	-0-	-1023	-0-	1635	1	25505	3	N	-0-				-0-
						5	4								
03	29512 X	28666	-0-	-846	-0-	977	1	27681	3	N	-0-				-0-
						8	4								
04	29550 X	28121	-0-	-1429	-0-	1560	1	26556	3	N	-0-				-0-
						5	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	13230 X	12616	-0-	-614	-0-	1 1	12614 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
12	13671 X	13044	-0-	-627	-0-	2 1	13040 3	N	-0-				-0-	
						2 4								
01	13671 X	10266	-0-	-3405	-0-	2 1	10263 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
02	11788 X	10456	-0-	-1332	-0-	2 1	10453 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
03	13051 X	7333	-0-	-5718	-0-	1 1	7331 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
04	12630 X	7718	-0-	-4912	-0-	1 1	7716 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833														
11	14550 X	11580	-0-	-2970	-0-	2 1	11577 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
12	15035 X	10167	-0-	-4868	-0-	2 1	10164 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
01	15035 X	10586	-0-	-4449	-0-	2 1	10583 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
02	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	2 1	11858 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
03	11966 X	6018	-0-	-5948	-0-	1 1	6016 3	N	-0-				-0-	
						1 4								
04	11580 X	7786	-0-	-3794	-0-	2 1	7782 3	N	-0-				-0-	
						2 4								
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905														
11	31740 X	25351	-0-	-6389	-0-	25347 3	4 4 N		-0-				-0-	
12	32798 X	26104	-0-	-6694	-0-	26099 3	5 4 N		-0-				-0-	
01	32798 X	23776	-0-	-9022	-0-	23763 3	13 4 N		-0-				-0-	
02	26348 X	23449	-0-	-2899	-0-	23444 3	5 4 N		-0-				-0-	
03	29171 X	16910	-0-	-12261	-0-	16896 3	14 4 N		-0-				-0-	
04	25350 X	23113	-0-	-2237	-0-	23098 3	15 4 N		-0-				-0-	
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410														
11	14490 X	1379	-0-	-13111	-0-	1378 3	1 4 N		-0-				-0-	
12	14973 X	294	-0-	-14679	-0-	294 3		N	-0-				-0-	
01	14973 X	1969	-0-	-13004	-0-	1968 3	1 4 N		-0-				-0-	
02	10164 X	7084	-0-	-3080	-0-	7082 3	2 4 N		-0-				-0-	
03	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	19138 3	9 4 N		-0-				-0-	
04	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	18698 3	7 4 N		-0-				-0-	
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647														
11	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	19929 3	6 4 N		-0-				-0-	
12	18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	18033 3	7 4 N		-0-				-0-	
01	19313 X	16374	-0-	-2939	-0-	16366 3	8 4 N		-0-				-0-	
02	18620 X	11257	-0-	-7363	-0-	11254 3	3 4 N		-0-				-0-	
03	20615 X	15086	-0-	-5529	-0-	15076 3	10 4 N		-0-				-0-	
04	19950 X	16483	-0-	-3467	-0-	16472 3	11 4 N		-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	17464	3	3	4	N	-0-			-0-
12	15934 X	15830	-0-	-104	-0-	15826	3	4	4	N	-0-			-0-
01	15934 X	9855	-0-	-6079	-0-	9849	3	6	4	N	-0-			-0-
02	16296 X	14052	-0-	-2244	-0-	14049	3	3	4	N	-0-			-0-
03	18042 X	13843	-0-	-4199	-0-	13834	3	9	4	N	-0-			-0-
04	17460 X	14030	-0-	-3430	-0-	14022	3	8	4	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688														
11	38820 X	29120	-0-	-9700	-0-	29118	3	2	4	N	-0-			-0-
12	40114 X	29579	-0-	-10535	-0-	29577	3	2	4	N	-0-			-0-
01	40114 X	28569	-0-	-11545	-0-	28567	3	2	4	N	-0-			-0-
02	31836 X	25584	-0-	-6252	-0-	25582	3	2	4	N	-0-			-0-
03	35247 X	27718	-0-	-7529	-0-	27716	3	2	4	N	-0-			-0-
04	29130 X	25951	-0-	-3179	-0-	25949	3	2	4	N	-0-			-0-
LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550														
11	DLQ G-10	7855	-0-	7855	13633	2	1	7851	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	20990 X	7357	-0-	-13633	-0-	277	1	7075	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	287	1	6078	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	197	1	5320	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	200	1	5872	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	166	1	5095	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975														
11	20040 X	11078	-0-	-8962	-0-	11076	3	2	4	N	-0-			-0-
12	20708 X	1560	-0-	-19148	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
01	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	20774	3	2	4	N	-0-			-0-
02	15120 X	12935	-0-	-2185	-0-	12933	3	2	4	N	-0-			-0-
03	16740 X	3779	-0-	-12961	-0-	3777	3	2	4	N	-0-			-0-
04	20100 X	17988	-0-	-2112	-0-	17986	3	2	4	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838														
11	20970 X	15258	-0-	-5712	-0-	15256	3	2	4	N	-0-			-0-
12	21669 X	7781	-0-	-13888	-0-	7780	3	1	4	N	-0-			-0-
01	21669 X	18329	-0-	-3340	-0-	18327	3	2	4	N	-0-			-0-
02	14924 X	14733	-0-	-191	-0-	14731	3	2	4	N	-0-			-0-
03	16523 X	11769	-0-	-4754	-0-	11767	3	2	4	N	-0-			-0-
04	17730 X	17113	-0-	-617	-0-	17111	3	2	4	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152														
11	10920 X	5389	-0-	-5531	-0-	5388	3	1	4	N	-0-			-0-
12	11284 X	6551	-0-	-4733	-0-	6550	3	1	4	N	-0-			-0-
01	11284 X	4880	-0-	-6404	-0-	4879	3	1	4	N	-0-			-0-
02	6748 X	5141	-0-	-1607	-0-	5140	3	1	4	N	-0-			-0-
03	6665 X	6174	-0-	-491	-0-	6173	3	1	4	N	-0-			-0-
04	6330 X	4898	-0-	-1432	-0-	4897	3	1	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	2 1 3 4	18550 3	N	-0-		-0-	
12	14539 X	10800	-0-	-3739	-0-	407 1 3 4	10390 3	N	-0-		-0-	
01	15269 X	15269	-0-	-0-	-0-	672 1 3 4	14594 3	N	-0-		-0-	
02	16940 X	14578	-0-	-2362	-0-	520 1 3 4	14055 3	N	-0-		-0-	
03	18755 X	12713	-0-	-6042	-0-	398 1 3 4	12312 3	N	-0-		-0-	
04	18150 X	15343	-0-	-2807	-0-	488 1 3 4	14852 3	N	-0-		-0-	
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208												
11	25980 X	23715	-0-	-2265	-0-	2 1 4 4	23709 3	N	-0-		-0-	
12	26846 X	19565	-0-	-7281	-0-	735 1 4 4	18826 3	N	-0-		-0-	
01	21173 X	16272	-0-	-4901	-0-	715 1 3 4	15554 3	N	-0-		-0-	
02	22148 X	16505	-0-	-5643	-0-	589 1 4 4	15912 3	N	-0-		-0-	
03	24521 X	20407	-0-	-4114	-0-	638 1 4 4	19765 3	N	-0-		-0-	
04	23730 X	17940	-0-	-5790	-0-	570 1 4 4	17366 3	N	-0-		-0-	
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609												
11	21780 X	16456	-0-	-5324	-0-	16454 3	2 4	N	-0-		-0-	
12	22506 X	15803	-0-	-6703	-0-	15801 3	2 4	N	-0-		-0-	
01	22506 X	13642	-0-	-8864	-0-	13640 3	2 4	N	-0-		-0-	
02	16548 X	14025	-0-	-2523	-0-	14023 3	2 4	N	-0-		-0-	
03	18321 X	14592	-0-	-3729	-0-	14590 3	2 4	N	-0-		-0-	
04	16470 X	15756	-0-	-714	-0-	15754 3	2 4	N	-0-		-0-	
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462												
11	DLQ G-10	5739	-0-	5739	9264	2 1 2 4	5735 3	Y	-0-		-0-	
12	14698 X	5434	-0-	-9264	-0-	205 1 4 4	5225 3	Y	-0-		-0-	
01	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	227 1 4 4	4788 3	Y	-0-		-0-	
02	5600 X	4451	-0-	-1149	-0-	159 1 3 4	4289 3	Y	-0-		-0-	
03	5921 X	4479	-0-	-1442	-0-	148 1 4 4	4327 3	Y	-0-		-0-	
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	139 1 4 4	4242 3	Y	-0-		-0-	
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379												
11	25530 X	20137	-0-	-5393	-0-	20135 3	2 4	N	-0-		-0-	
12	26381 X	20287	-0-	-6094	-0-	20285 3	2 4	N	-0-		-0-	
01	26381 X	19332	-0-	-7049	-0-	19330 3	2 4	N	-0-		-0-	
02	21980 X	17260	-0-	-4720	-0-	17258 3	2 4	N	-0-		-0-	
03	24335 X	18706	-0-	-5629	-0-	18704 3	2 4	N	-0-		-0-	
04	20130 X	2042	-0-	-18088	-0-	2042 3		N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	32308 X	32308	-0-	-0-	-0-	32306	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	24916	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	20767 X	20767	-0-	-0-	-0-	20765	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	22680 X	11099	-0-	-11581	-0-	11098	3	1	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	25110 X	20791	-0-	-4319	-0-	20790	3	1	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	24300 X	17063	-0-	-7237	-0-	17061	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822														
11	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	943	1	14683	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	898	1	17771	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	999	1	15251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	1057	1	13979	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	1236	1	14852	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	1110	1	13332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647														
11	32100 X	26538	-0-	-5562	-0-	1787	1	24750	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	33170 X	22697	-0-	-10473	-0-	643	1	22050	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	28396 X	16720	-0-	-11676	-0-	1289	1	15427	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	24780 X	13269	-0-	-11511	-0-	1929	1	11337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	27435 X	10815	-0-	-16620	-0-	2239	1	8561	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	26550 X	5459	-0-	-21091	-0-	1591	1	3860	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537														
11	32190 X	25747	-0-	-6443	-0-	395	1	25351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	33263 X	24571	-0-	-8692	-0-	321	1	24248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	30101 X	19334	-0-	-10767	-0-	283	1	19042	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	24696 X	19398	-0-	-5298	-0-	299	1	19098	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	27342 X	24642	-0-	-2700	-0-	380	1	24242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	25740 X	24914	-0-	-826	-0-	398	1	24499	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	32880 X	-0-	-0-	-32880	-0-							-0-
12	36169 X	36169	-0-	-0-	-0-	472	1	35695	3	N	-0-	-0-
						2	4					
01	27652 X	23621	-0-	-4031	-0-	346	1	23264	3	N	-0-	-0-
						11	4					
02	22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	352	1	22528	3	N	-0-	-0-
						1	4					
03	36177 X	25621	-0-	-10556	-0-	395	1	25205	3	N	-0-	-0-
						21	4					
04	35010 X	24235	-0-	-10775	-0-	387	1	23832	3	N	-0-	-0-
						16	4					

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609												
11	36660 X	27404	-0-	-9256	-0-	420	1	26983	3	N	-0-	-0-
						1	4					
12	37882 X	26110	-0-	-11772	-0-	341	1	25767	3	N	-0-	-0-
						2	4					
01	33573 X	27006	-0-	-6567	-0-	395	1	26599	3	N	-0-	-0-
						12	4					
02	27020 X	21984	-0-	-5036	-0-	338	1	21645	3	N	-0-	-0-
						1	4					
03	29915 X	25838	-0-	-4077	-0-	399	1	25417	3	N	-0-	-0-
						22	4					
04	27390 X	25433	-0-	-1957	-0-	406	1	25010	3	N	-0-	-0-
						17	4					

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832												
11	48630 X	44333	-0-	-4297	-0-	2017	1	42314	3	N	-0-	-0-
						2	4					
12	50251 X	40117	-0-	-10134	-0-	1824	1	38290	3	N	-0-	-0-
						3	4					
01	48732 X	37644	-0-	-11088	-0-	2064	1	35562	3	N	-0-	-0-
						18	4					
02	41384 X	34164	-0-	-7220	-0-	1846	1	32316	3	N	-0-	-0-
						2	4					
03	45818 X	36966	-0-	-8852	-0-	2050	1	34909	3	N	-0-	-0-
						7	4					
04	44340 X	35224	-0-	-9116	-0-	2035	1	33179	3	N	-0-	-0-
						10	4					

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079												
11	47280 X	44693	-0-	-2587	-0-	2034	1	42657	3	N	-0-	-0-
						2	4					
12	48856 X	39731	-0-	-9125	-0-	1806	1	37922	3	N	-0-	-0-
						3	4					
01	48267 X	37347	-0-	-10920	-0-	2048	1	35281	3	N	-0-	-0-
						18	4					
02	41720 X	35262	-0-	-6458	-0-	1905	1	33355	3	N	-0-	-0-
						2	4					
03	46190 X	38381	-0-	-7809	-0-	2129	1	36245	3	N	-0-	-0-
						7	4					
04	44700 X	36512	-0-	-8188	-0-	2109	1	34393	3	N	-0-	-0-
						10	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT WEST														
WELL #: 502H														
RRCID -> 289108														
COMPL. DATE 10/11/2019														
TOTAL DEPTH 10312														
PERF.10590 - 18577														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	47220 X	42992	-0-	-4228	-0-	1956	1	41034	3	N	-0-			-0-
12	48794 X	38373	-0-	-10421	-0-	1745	1	36626	3	N	-0-			-0-
01	46655 X	36409	-0-	-10246	-0-	1997	1	34395	3	N	-0-			-0-
02	40124 X	33014	-0-	-7110	-0-	1784	1	31228	3	N	-0-			-0-
03	44423 X	35866	-0-	-8557	-0-	1989	1	33871	3	N	-0-			-0-
04	42990 X	34392	-0-	-8598	-0-	1987	1	32395	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508														
WELL #: 102H														
RRCID -> 289876														
COMPL. DATE 10/07/2019														
TOTAL DEPTH 12377														
PERF.12302 - 20231														
11	36617 X	36617	-0-	-0-	-0-	1148	1	35467	3	N	-0-			-0-
12	35867 X	33822	-0-	-2045	-0-	1038	1	32782	3	N	-0-			-0-
01	35867 X	32419	-0-	-3448	-0-	1073	1	31323	3	N	-0-			-0-
02	34188 X	28838	-0-	-5350	-0-	1025	1	27809	3	N	-0-			-0-
03	37851 X	31145	-0-	-6706	-0-	1234	1	29902	3	N	-0-			-0-
04	36630 X	29128	-0-	-7502	-0-	1231	1	27887	3	N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF														
WELL #: 104H														
RRCID -> 289886														
COMPL. DATE 09/19/2019														
TOTAL DEPTH 11137														
PERF.11367 - 19341														
11	41310 X	35046	-0-	-6264	-0-	517	1	34528	3	N	-0-			-0-
12	42687 X	31635	-0-	-11052	-0-	397	1	31237	3	N	-0-			-0-
01	41106 X	34555	-0-	-6551	-0-	494	1	34060	3	N	-0-			-0-
02	33292 X	29474	-0-	-3818	-0-	433	1	29040	3	N	-0-			-0-
03	36518 X	32459	-0-	-4059	-0-	484	1	31974	3	N	-0-			-0-
04	35040 X	14521	-0-	-20519	-0-	226	1	14295	3	N	-0-			-0-
WNH JR LAND CO LTD														
WELL #: 100H														
RRCID -> 289890														
COMPL. DATE 10/21/2019														
TOTAL DEPTH 12575														
PERF.12840 - 20390														
11	38160 X	35386	-0-	-2774	-0-	1404	1	33981	3	N	-0-			-0-
12	39432 X	31754	-0-	-7678	-0-	1397	1	30354	3	N	-0-			-0-
01	33821 X	27715	-0-	-6106	-0-	1325	1	26372	3	N	-0-			-0-
02	33040 X	27270	-0-	-5770	-0-	1357	1	25911	3	N	-0-			-0-
03	36580 X	29020	-0-	-7560	-0-	1434	1	27580	3	N	-0-			-0-
04	35400 X	26629	-0-	-8771	-0-	1164	1	25459	3	N	-0-			-0-

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1473

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 101H		RRCID -> 289891		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	36450 X	32819	-0-	-3631	-0-	1303 1	31515 3	N	-0-
12	37665 X	28543	-0-	-9122	-0-	1255 1	27286 3	N	-0-
01	32116 X	25828	-0-	-6288	-0-	1235 1	24576 3	N	-0-
02	30632 X	25004	-0-	-5628	-0-	1245 1	23757 3	N	-0-
03	33914 X	26062	-0-	-7852	-0-	1288 1	24768 3	N	-0-
04	32820 X	23185	-0-	-9635	-0-	1013 1	22167 3	N	-0-
						5 4			

G-B MINERALS		WELL #: 1M		RRCID -> 292420		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

G-B MINERALS		WELL #: 11H		RRCID -> 292446		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224	
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

G-B MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 292550		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083	
11	90570 X	71970	-0-	-18600	-0-	2816 1	69154 3	N	-0-
12	81344 X	68307	-0-	-13037	-0-	2751 1	65554 3	N	-0-
01	80414 X	57508	-0-	-22906	-0-	2033 1	55467 3	N	-0-
02	71652 X	61021	-0-	-10631	-0-	2528 1	58491 3	N	-0-
03	76880 X	56674	-0-	-20206	-0-	1991 1	54681 3	N	-0-
04	71970 X	64233	-0-	-7737	-0-	2176 1	62055 3	N	-0-
						2 4			

BFMT EAST		WELL #: 1P		RRCID -> 292563		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	15540 X	14593	-0-	-947	-0-	14593	3			N	-0-			-0-
12	16058 X	14936	-0-	-1122	-0-	14936	3			N	-0-			-0-
01	15903 X	14782	-0-	-1121	-0-	14782	3			N	-0-			-0-
02	14364 X	13264	-0-	-1100	-0-	13264	3			N	-0-			-0-
03	15314 X	14236	-0-	-1078	-0-	14236	3			N	-0-			-0-
04	14580 X	13544	-0-	-1036	-0-	13544	3			N	-0-			-0-
LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585														
11	103290 X	82436	-0-	-20854	-0-	67	1	82369	3	N	-0-			-0-
12	103416 X	94932	-0-	-8484	-0-	67	1	94865	3	N	-0-			-0-
01	103416 X	88707	-0-	-14709	-0-	22	1	88685	3	N	-0-			-0-
02	93408 X	78169	-0-	-15239	-0-	78169	3			N	-0-			-0-
03	97371 X	85325	-0-	-12046	-0-	85325	3			N	-0-			-0-
04	91860 X	81090	-0-	-10770	-0-	1	1	81089	3	N	-0-			-0-
LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084														
11	76020 X	67341	-0-	-8679	-0-	54	1	67287	3	N	-0-			-0-
12	72912 X	67482	-0-	-5430	-0-	47	1	67435	3	N	-0-			-0-
01	72912 X	65568	-0-	-7344	-0-	16	1	65552	3	N	-0-			-0-
02	65856 X	57388	-0-	-8468	-0-	57388	3			N	-0-			-0-
03	72726 X	62685	-0-	-10041	-0-	62685	3			N	-0-			-0-
04	67350 X	59396	-0-	-7954	-0-	1	1	59395	3	N	-0-			-0-
MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537														
11	71850 X	55829	-0-	-16021	-0-	55829	3			N	-0-			-0-
12	64139 X	54555	-0-	-9584	-0-	54555	3			N	-0-			-0-
01	64139 X	52113	-0-	-12026	-0-	52113	3			N	-0-			-0-
02	57932 X	45820	-0-	-12112	-0-	45820	3			N	-0-			-0-
03	63023 X	48512	-0-	-14511	-0-	23	1	48489	3	N	-0-			-0-
04	55830 X	45894	-0-	-9936	-0-	8	1	45886	3	N	-0-			-0-
MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153														
11	88800 X	72547	-0-	-16253	-0-	72547	3			N	-0-			-0-
12	82336 X	72267	-0-	-10069	-0-	72267	3			N	-0-			-0-
01	82336 X	68599	-0-	-13737	-0-	68599	3			N	-0-			-0-
02	74368 X	59696	-0-	-14672	-0-	59696	3			N	-0-			-0-
03	79701 X	63566	-0-	-16135	-0-	30	1	63536	3	N	-0-			-0-
04	72540 X	60027	-0-	-12513	-0-	10	1	60017	3	N	-0-			-0-
MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117														
11	80910 X	63756	-0-	-17154	-0-	63756	3			N	-0-			-0-
12	72385 X	62869	-0-	-9516	-0-	62869	3			N	-0-			-0-
01	72385 X	61147	-0-	-11238	-0-	61147	3			N	-0-			-0-
02	65380 X	53384	-0-	-11996	-0-	53384	3			N	-0-			-0-
03	70959 X	56901	-0-	-14058	-0-	27	1	56874	3	N	-0-			-0-
04	63750 X	53402	-0-	-10348	-0-	9	1	53393	3	N	-0-			-0-
ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
CALLAGHAN RANCH				WELL #:		2P		RRCID -> 294176		COMPL. DATE 01/27/2023		TOTAL DEPTH 14625		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WNH-LM 1870 PSA				WELL #:		100H		RRCID -> 294283		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12909		PERF.12919 - 20872	
11	79020 X	73804	-0-	-5216	-0-	2285	1	71519 3	N	-0-				-0-	
12	73377 X	63360	-0-	-10017	-0-	2117	1	61242 3	N	-0-				-0-	
						1	4								
01	73377 X	62594	-0-	-10783	-0-	2483	1	60109 3	N	-0-				-0-	
						2	4								
02	68880 X	54618	-0-	-14262	-0-	2292	1	52324 3	N	-0-				-0-	
						2	4								
03	76260 X	55806	-0-	-20454	-0-	2288	1	53506 3	N	-0-				-0-	
						12	4								
04	73800 X	55669	-0-	-18131	-0-	2340	1	53323 3	N	-0-				-0-	
						6	4								
WNH-LM 1870 PSA				WELL #:		103H		RRCID -> 294293		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12936		PERF.13040 - 24485	
11	95790 X	67318	-0-	-28472	-0-	2085	1	65233 3	N	-0-				-0-	
12	98983 X	61076	-0-	-37907	-0-	2041	1	59034 3	N	-0-				-0-	
						1	4								
01	98983 X	54392	-0-	-44591	-0-	2158	1	52232 3	N	-0-				-0-	
						2	4								
02	88340 X	47305	-0-	-41035	-0-	1985	1	45318 3	N	-0-				-0-	
						2	4								
03	69564 X	49524	-0-	-20040	-0-	2030	1	47483 3	N	-0-				-0-	
						11	4								
04	67320 X	48268	-0-	-19052	-0-	2029	1	46234 3	N	-0-				-0-	
						5	4								
G-B MINERALS- G-B AMI				WELL #:		13H		RRCID -> 294536		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 13391		PERF.13250 - 24311	
11	103406 X	103406	-0-	-0-	-0-	2553	1	100853 3	N	-0-				-0-	
12	228129 X	89119	-0-	-139010	-0-	1974	1	87143 3	N	-0-				-0-	
						2	4								
01	228129 X	86780	-0-	-141349	-0-	2754	1	83995 3	N	-0-				-0-	
						31	4								
02	206052 X	71243	-0-	-134809	-0-	2309	1	68927 3	N	-0-				-0-	
						7	4								
03	106857 X	74990	-0-	-31867	-0-	2501	1	72474 3	N	-0-				-0-	
						15	4								
04	103410 X	66691	-0-	-36719	-0-	2530	1	64136 3	N	-0-				-0-	
						25	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162																				
G-B MINERALS - G-B AMI		WELL #:		15H		RRCID -> 294543		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 13336		PERF.14080 - 23606												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0											AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
11	81240 X	5462	-0-	-0-	-75778	-0-		-0-			135	1	5327	3	N		-0-							-0-
12	46171 X	46171	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			1023	1	45147	3	N		-0-							-0-
											1	4												
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			487	3			N		-0-							-0-
02	5096 X	-0-	-0-	-0-	-5096	-0-		-0-							N		-0-							-0-
03	46159 X	-0-	-0-	-0-	-46159	-0-		-0-							N		-0-							-0-
04	62876 X	62876	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			62852	3	24	4	N		-0-							-0-

M-B MINERALS				WELL #:		1P		RRCID -> 294771		COMPL. DATE 03/14/2023		TOTAL DEPTH 12205		PERF. N/A										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-

MARTIN				WELL #:		1P		RRCID -> 294788		COMPL. DATE 05/12/2023		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-

BFMT WEST				WELL #:		513H		RRCID -> 294826		COMPL. DATE 03/31/2023		TOTAL DEPTH 9964		PERF. 9823 - 19910										
11	101940 X	3655	-0-	-0-	-98285	-0-		-0-			3655	3			N		-0-							-0-
12	97518 X	97518	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			97515	3	3	4	N		-0-							-0-
01	79205 X	75471	-0-	-0-	-3734	-0-		-0-			6	1	75462	3	N		-0-							-0-
											3	4												
02	67340 X	56732	-0-	-0-	-10608	-0-		-0-			56729	3	3	4	N		-0-							-0-
03	97526 X	68831	-0-	-0-	-28695	-0-		-0-			68828	3	3	4	N		-0-							-0-
04	94380 X	63033	-0-	-0-	-31347	-0-		-0-			63030	3	3	4	N		-0-							-0-

OCHO				WELL #:		101H		RRCID -> 294855		COMPL. DATE 01/05/2023		TOTAL DEPTH 12129		PERF.12213 - 23190										
11	73890 X	64126	-0-	-0-	-9764	-0-		-0-			33	1	64093	3	N		-0-							-0-
12	77190 X	63103	-0-	-0-	-14087	-0-		-0-			63101	3	2	4	N		-0-							-0-
01	77190 X	58379	-0-	-0-	-18811	-0-		-0-			58377	3	2	4	N		-0-							-0-
02	69720 X	51040	-0-	-0-	-18680	-0-		-0-			30	1	51009	3	N		-0-							-0-
											1	4												
03	69285 X	53792	-0-	-0-	-15493	-0-		-0-			57	1	53733	3	N		-0-							-0-
											2	4												
04	64140 X	50638	-0-	-0-	-13502	-0-		-0-			57	1	50580	3	N		-0-							-0-
											1	4												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	654900 X	471795	-0-	-183105	-0-	174	1	471621	3	N	-0-	-0-
12	518289 X	510142	-0-	-8147	-0-	160	1	509979	3	N	-0-	-0-
						3	4					
01	515809 X	453276	-0-	-62533	-0-	145	1	453128	3	N	-0-	-0-
						3	4					
02	447524 X	397144	-0-	-50380	-0-	138	1	397003	3	N	-0-	-0-
						3	4					
03	510136 X	370641	-0-	-139495	-0-	76	1	370562	3	N	-0-	-0-
						3	4					
04	493680 X	378477	-0-	-115203	-0-	112	1	378362	3	N	-0-	-0-
						3	4					
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985												
11	541680 X	402183	-0-	-139497	-0-	402183	3		N	-0-		-0-
12	474579 X	318476	-0-	-156103	-0-	7	1	318466	3	N	-0-	-0-
						3	4					
01	474579 X	255176	-0-	-219403	-0-	9	1	255164	3	N	-0-	-0-
						3	4					
02	428652 X	188715	-0-	-239937	-0-	4	1	188708	3	N	-0-	-0-
						3	4					
03	421228 X	125707	-0-	-295521	-0-	12	1	125691	3	N	-0-	-0-
						4	4					
04	402180 X	147061	-0-	-255119	-0-	19	1	147038	3	N	-0-	-0-
						4	4					
G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056												
11	0 W	330382	-0-	330382	350186	142	1	330240	3	N	-0-	-0-
12	0 W	632196	-0-	632196	982382	161	1	632035	3	N	-0-	-0-
01	0 W	578370	-0-	578370	1560752	137	1	578229	3	N	-0-	-0-
						4	4					
02	1975987 X	415235	-0-	-1560752	-0-	136	1	415096	3	N	-0-	-0-
						3	4					
03	595851 X	375334	-0-	-220517	-0-	178	1	375152	3	N	-0-	-0-
						4	4					
04	576630 X	297360	-0-	-279270	-0-	150	1	297207	3	N	-0-	-0-
						3	4					
G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313												
11	0 W	204532	-0-	204532	228082	88	1	204444	3	N	-0-	-0-
12	0 W	713338	-0-	713338	941420	182	1	713156	3	N	-0-	-0-
01	0 W	559169	-0-	559169	1500589	132	1	559034	3	N	-0-	-0-
						3	4					
02	1885780 X	385191	-0-	-1500589	-0-	127	1	385061	3	N	-0-	-0-
						3	4					
03	719138 X	329878	-0-	-389260	-0-	157	1	329718	3	N	-0-	-0-
						3	4					
04	695940 X	258226	-0-	-437714	-0-	130	1	258093	3	N	-0-	-0-
						3	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	SHUT IN	378256	-0-	378256	716611	137	1	378119	3	N	-0-			-0-
12	1085416 X	368805	-0-	-716611	-0-	79	1	368723	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	491443 X	271344	-0-	-220099	-0-	7	1	271334	3	N	-0-			-0-
						3	4							
02	353052 X	202717	-0-	-150335	-0-	82	1	202632	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	390879 X	191010	-0-	-199869	-0-	84	1	190923	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	378270 X	160111	-0-	-218159	-0-	22	1	160086	3	N	-0-			-0-
						3	4							
TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	55217	-0-	55217	55217	11	1	55206	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	591788	-0-	591788	647005	106	1	591682	3	N	-0-			-0-
03	1318523 X	671518	-0-	-647005	-0-	133	1	671385	3	N	-0-			-0-
04	680190 X	594109	-0-	-86081	-0-	138	1	593971	3	N	-0-			-0-
BOTANZA ST B WELL #: 300H RRCID -> 298970 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	213160	-0-	213160	213160	101	1	213059	3	N	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 300H RRCID -> 299145 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BFMT WEST WELL #: 301H RRCID -> 299194 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 10431 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295														
11	3000 N	6704	-0-	3704	3704	6704	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	4589	-0-	1489	5193	331	1	4258	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	4661	-0-	1561	6754	389	1	4272	2	N	-0-			-0-
02	10528 X	3774	-0-	-6754	-0-	338	1	3436	2	N	-0-			-0-
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	381	1	3829	2	N	1			1
						1	9							
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	391	1	3651	2	N	-0-			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	1890 X	1358	-0-	-532	-0-	499	1	859	2	N	-0-	-0-
12	1953 X	1346	-0-	-607	-0-	378	1	955	2	N	12	12
						13	9					
01	1953 X	1255	-0-	-698	-0-	271	1	984	2	N	-0-	12
02	1540 X	999	-0-	-541	-0-	231	1	768	2	N	-0-	12
03	1457 X	1335	-0-	-122	-0-	288	1	1047	2	N	-0-	12
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	324	1	923	2	N	-0-	12
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400												
11	11640 X	6840	-0-	-4800	-0-	26	1	6814	2	N	-0-	-0-
12	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	388	1	7060	2	N	-0-	-0-
01	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	479	1	7282	2	N	-0-	-0-
02	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	453	1	6418	2	N	-0-	-0-
03	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	697	1	10517	2	N	-0-	-0-
04	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	590	1	8438	2	N	-0-	-0-
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370												
11	40050 X	9139	-0-	-30911	-0-	261	1	8878	2	N	-0-	5
12	41385 X	-0-	-0-	-41385	-0-					N	-0-	5
01	41385 X	2009	-0-	-39376	-0-	2009	2			N	-0-	5
02	47061 X	47061	-0-	-0-	-0-	47055	2	6	9	N	5	10
03	38208 X	38208	-0-	-0-	-0-	38208	2			N	-0-	10
*04	18843 X	18843	-0-	-0-	-0-	18843	2			N	-0-	10
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620												
11	23400 X	21530	-0-	-1870	-0-	21530	2			N	-0-	-0-
12	27063 X	22487	-0-	-4576	-0-	826	1	21661	2	N	-0-	-0-
01	27063 X	21931	-0-	-5132	-0-	905	1	21026	2	N	-0-	-0-
02	24444 X	21113	-0-	-3331	-0-	853	1	20260	2	N	-0-	-0-
03	25761 X	21813	-0-	-3948	-0-	699	1	21114	2	N	-0-	-0-
04	21750 X	18930	-0-	-2820	-0-	815	1	18115	2	N	-0-	-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689												
11	15390 X	14761	-0-	-629	-0-	14761	2			N	-0-	-0-
12	15903 X	14217	-0-	-1686	-0-	533	1	13684	2	N	-0-	-0-
01	15903 X	14131	-0-	-1772	-0-	595	1	13536	2	N	-0-	-0-
02	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	604	1	14043	2	N	-0-	-0-
03	15252 X	13590	-0-	-1662	-0-	445	1	13145	2	N	-0-	-0-
*04	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	652	1	14182	2	N	-0-	-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241												
11	18450 X	16867	-0-	-1583	-0-	16867	2			N	-0-	-0-
12	19633 X	19633	-0-	-0-	-0-	716	1	18917	2	N	-0-	-0-
01	19189 X	17681	-0-	-1508	-0-	725	1	16956	2	N	-0-	-0-
02	17332 X	16393	-0-	-939	-0-	657	1	15736	2	N	-0-	-0-
03	19623 X	17804	-0-	-1819	-0-	567	1	17237	2	N	-0-	-0-
04	18990 X	17834	-0-	-1156	-0-	762	1	17072	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490 X	2481	-0-	-9	-0-	2451	2	30	9	N	27			107
*12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3133	2	74	9	N	67			174
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2705	2	59	9	N	54	18 1	1 8	209
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3496	2	47	9	N	43	198 1	2 8	52
03	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2878	2	46	9	N	42	21 1	1 8	72
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			72
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
11	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	988	1	1398	2	Y	57	40 1		113
						63	9							
*12	2480 X	2378	-0-	-102	-0-	1041	1	1337	2	Y	-0-	3 1		110
*01	2480 X	1926	-0-	-554	-0-	768	1	1125	2	Y	30	64 1		76
						33	9							
*02	2716 X	2095	-0-	-621	-0-	909	1	1114	2	Y	65	61 1		80
						72	9							
*03	3007 X	1687	-0-	-1320	-0-	734	1	914	2	Y	35	58 1		57
						39	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73 1		25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13375 - 24004														
11	149280 X	127942	-0-	-21338	-0-	291	1	127060	2	N	393	399 1	2 8	230
						159	4	432	9					
12	151931 X	125888	-0-	-26043	-0-	158	1	124539	2	N	557	451 1		336
						578	4	613	9					
01	131826 X	131826	-0-	-0-	-0-	142	1	131487	2	N	5	235 1		106
						191	4	6	9					
02	118972 X	90420	-0-	-28552	-0-	178	1	89443	2	N	245	15 1		336
						529	4	270	9					
03	132215 X	97624	-0-	-34591	-0-	264	1	96068	2	N	208	412 1		132
						1063	4	229	9					
04	127950 X	NO RPT	-0-	-127950	-0-					N	NO RPT			132
CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
GULFTEX ENERGY, LLC				//CONT.//	338751									
CCW U				WELL #:	21H	RRCID ->	295443	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL	DEPTH	13012	PERF.13120	- 19507
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	225552 X	105394	-0-	-120158	-0-	207 1	103792 2	274 4	1121 9	Y	1019	1008 1		105
12	92523 X	92523	-0-	-0-	-0-	181 1	91067 2	39 4	1236 9	Y	1124	1145 1		84
01	95510 X	95510	-0-	-0-	-0-	175 1	94192 2	69 4	1074 9	Y	976	1006 1		54
02	108528 X	74936	-0-	-33592	-0-	139 1	74538 2	62 4	197 9	Y	179	153 1		80
03	120156 X	80703	-0-	-39453	-0-	149 1	80320 2	51 4	183 9	Y	166	178 1		68
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

CCW Y				WELL #:	26H	RRCID ->	295521	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL	DEPTH	13299	PERF.13186	- 19659
11	235978 X	163218	-0-	-72760	-0-	207 1	162316 2	274 4	421 9	Y	383	371 1		106
12	140957 X	134248	-0-	-6709	-0-	182 1	133573 2	57 4	436 9	Y	396	418 1		84
01	136095 X	136095	-0-	-0-	-0-	175 1	135389 2	100 4	431 9	Y	392	421 1		55
*02	108669 X	108669	-0-	-0-	-0-	138 1	107900 2	90 4	541 9	Y	492	468 1		79
03	168671 X	114232	-0-	-54439	-0-	148 1	113664 2	72 4	348 9	Y	316	327 1		68
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

CCW B				WELL #:	28H	RRCID ->	298984	COMPL. DATE	09/14/2024	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.13870	- 24183
11	0	413252	-0-	413252	1091180	206 1	412119 2	274 4	653 9	Y	594	581 1		106
12	0	383984	-0-	383984	1475164	182 1	382801 2	176 4	825 9	Y	750	772 1		84
01	0	509916	-0-	509916	1985080	174 1	508586 2	374 4	782 9	Y	711	740 1		55
02	0	411652	-0-	411652	2396732	138 1	410494 2	342 4	678 9	Y	616	592 1		79
*03	2806184 X	409452	-0-	-2396732	-0-	148 1	408498 2	258 4	548 9	Y	498	509 1		68
04	572010 X	NO RPT	-0-	-572010	-0-					Y	NO RPT			68

CCW A				WELL #:	27H	RRCID ->	299029	COMPL. DATE	09/14/2024	TOTAL	DEPTH	13552	PERF.13370	- 23722
11	0	413244	-0-	413244	1019338	207 1	412059 2	274 4	704 9	Y	640	628 1		106
12	0	385712	-0-	385712	1405050	181 1	384534 2	180 4	817 9	Y	743	765 1		84
01	0	484908	-0-	484908	1889958	175 1	483604 2	356 4	773 9	Y	703	733 1		54
02	0	386874	-0-	386874	2276832	139 1	385690 2	323 4	722 9	Y	656	631 1		79
*03	2660293 X	383461	-0-	-2276832	-0-	149 1	382626 2	242 4	444 9	Y	404	415 1		68
04	536040 X	NO RPT	-0-	-536040	-0-					Y	NO RPT			68

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	40830 X	-0-	-0-	-40830	-0-					N	-0-	-0-
12	40525 X	40525	-0-	-0-	-0-	11	1	40514	3	N	-0-	-0-
01	36704 X	23157	-0-	-13547	-0-	6	1	23151	3	N	-0-	-0-
02	33152 X	105	-0-	-33047	-0-	105	3			N	-0-	-0-
03	40517 X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-	-0-
04	39210 X	-0-	-0-	-39210	-0-					N	-0-	-0-
NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726												
11	87930 X	-0-	-0-	-87930	-0-					N	-0-	-0-
12	90861 X	-0-	-0-	-90861	-0-					N	-0-	-0-
01	72013 X	36827	-0-	-35186	-0-	9	1	36818	3	N	-0-	-0-
02	57876 X	21865	-0-	-36011	-0-	18	1	21847	3	N	-0-	-0-
03	14149 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	14146	3	N	-0-	-0-
04	35640 X	14133	-0-	-21507	-0-	3	1	14130	3	N	-0-	-0-
NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790												
11	89340 X	2994	-0-	-86346	-0-	1	1	2993	3	N	-0-	-0-
12	92318 X	36212	-0-	-56106	-0-	9	1	36203	3	N	-0-	-0-
01	75919 X	53773	-0-	-22146	-0-	13	1	53760	3	N	-0-	-0-
02	60200 X	15069	-0-	-45131	-0-	12	1	15057	3	N	-0-	-0-
03	36208 X	12932	-0-	-23276	-0-	3	1	12929	3	N	-0-	-0-
04	52050 X	32579	-0-	-19471	-0-	7	1	32572	3	N	-0-	-0-
NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598												
11	118080 X	38276	-0-	-79804	-0-	9	1	38267	3	N	-0-	-0-
12	121458 X	31748	-0-	-89710	-0-	8	1	31740	3	N	-0-	-0-
01	104098 X	39795	-0-	-64303	-0-	10	1	39785	3	N	-0-	-0-
02	53060 X	31939	-0-	-21121	-0-	26	1	31913	3	N	-0-	-0-
03	58745 X	22870	-0-	-35875	-0-	5	1	22865	3	N	-0-	-0-
04	38520 X	-0-	-0-	-38520	-0-					N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147												
11	68370 X	50899	-0-	-17471	-0-	15	1	50884	3	N	-0-	-0-
12	61659 X	49378	-0-	-12281	-0-	10	1	49368	3	N	-0-	-0-
01	58373 X	48834	-0-	-9539	-0-	6	1	48828	3	N	-0-	-0-
02	49476 X	35248	-0-	-14228	-0-	4	1	35244	3	N	-0-	-0-
03	54622 X	48054	-0-	-6568	-0-	18	1	48036	3	N	-0-	-0-
04	50910 X	26564	-0-	-24346	-0-	15	1	26549	3	N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814												
11	62370 X	50276	-0-	-12094	-0-	14	1	50262	3	N	-0-	-0-
12	64449 X	49427	-0-	-15022	-0-	10	1	49417	3	N	-0-	-0-
01	61008 X	49832	-0-	-11176	-0-	6	1	49826	3	N	-0-	-0-
02	50736 X	44090	-0-	-6646	-0-	5	1	44085	3	N	-0-	-0-
03	54839 X	27081	-0-	-27758	-0-	10	1	27071	3	N	-0-	-0-
04	50280 X	23196	-0-	-27084	-0-	13	1	23183	3	N	-0-	-0-
NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916												
11	170040 X	36787	-0-	-133253	-0-	9	1	36778	3	N	-0-	-0-
12	175708 X	167994	-0-	-7714	-0-	44	1	167950	3	N	-0-	-0-
01	175708 X	86878	-0-	-88830	-0-	21	1	86857	3	N	-0-	-0-
02	143584 X	134918	-0-	-8666	-0-	108	1	134810	3	N	-0-	-0-
03	167989 X	140876	-0-	-27113	-0-	29	1	140847	3	N	-0-	-0-
04	162570 X	120757	-0-	-41813	-0-	27	1	120730	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	172800 X	126499	-0-	-46301	-0-	36	1	126463	3	N	-0-			-0-
12	168609 X	123529	-0-	-45080	-0-	25	1	123504	3	N	-0-			-0-
01	162285 X	127460	-0-	-34825	-0-	15	1	127445	3	N	-0-			-0-
02	137256 X	113170	-0-	-24086	-0-	12	1	113158	3	N	-0-			-0-
03	139810 X	121150	-0-	-18660	-0-	46	1	121104	3	N	-0-			-0-
04	126510 X	113469	-0-	-13041	-0-	65	1	113404	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094														
11	156270 X	87153	-0-	-69117	-0-	25	1	87128	3	N	-0-			-0-
12	161479 X	91740	-0-	-69739	-0-	19	1	91721	3	N	-0-			-0-
01	140833 X	92202	-0-	-48631	-0-	11	1	92191	3	N	-0-			-0-
02	103152 X	73677	-0-	-29475	-0-	8	1	73669	3	N	-0-			-0-
03	98642 X	58610	-0-	-40032	-0-	22	1	58588	3	N	-0-			-0-
04	89220 X	40366	-0-	-48854	-0-	23	1	40343	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545														
11	281940 X	150593	-0-	-131347	-0-	37	1	150556	3	N	-0-			-0-
12	254944 X	162213	-0-	-92731	-0-	43	1	162170	3	N	-0-			-0-
01	217000 X	160609	-0-	-56391	-0-	39	1	160570	3	N	-0-			-0-
02	196000 X	114930	-0-	-81070	-0-	92	1	114838	3	N	-0-			-0-
03	162223 X	130589	-0-	-31634	-0-	27	1	130562	3	N	-0-			-0-
04	156990 X	107784	-0-	-49206	-0-	24	1	107760	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548														
11	363090 X	201179	-0-	-161911	-0-	58	1	201121	3	N	-0-			-0-
12	317037 X	192781	-0-	-124256	-0-	39	1	192742	3	N	-0-			-0-
01	227788 X	174633	-0-	-53155	-0-	20	1	174613	3	N	-0-			-0-
02	205744 X	141713	-0-	-64031	-0-	15	1	141698	3	N	-0-			-0-
03	207886 X	61933	-0-	-145953	-0-	23	1	61910	3	N	-0-			-0-
04	201180 X	61568	-0-	-139612	-0-	35	1	61533	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NIDO RANCH WELL #: 26H RRCID -> 299141 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11556 - 20999														
10	0	270450	-0-	270450	270450	229	1	270221	3	N	-0-			-0-
11	0	352183	-0-	352183	622633	87	1	352096	3	N	-0-			-0-
12	0	327172	-0-	327172	949805	86	1	327086	3	N	-0-			-0-
*01	1244351 X	294546	-0-	-949805	-0-	71	1	294475	3	N	-0-			-0-
02	330204 X	232316	-0-	-97888	-0-	186	1	232130	3	N	-0-			-0-
03	365583 X	240473	-0-	-125110	-0-	49	1	240424	3	N	-0-			-0-
04	353790 X	217092	-0-	-136698	-0-	48	1	217044	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 299288 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11742 - 20436														
02	0	157377	-0-	157377	157377	126	1	157251	3	N	-0-			-0-
03	0	409725	-0-	409725	567102	84	1	409641	3	N	-0-			-0-
04	0	307104	-0-	307104	874206	68	1	307036	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	185	1	4779	3	N	21	21
12	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	23	9					
01	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	228	1	4640	3	N	-0-	21
02	4648 X	3271	-0-	-1377	-0-	268	1	4714	3	N	-0-	21
03	5146 X	3338	-0-	-1808	-0-	141	1	3130	3	N	-0-	21
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	139	1	3199	3	N	-0-	21
										N	NO RPT	21
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940												
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	N	18	18
12	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	20	9					
01	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	360	1	7340	3	N	-0-	18
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	437	1	7697	3	N	-0-	18
03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	310	1	6903	3	N	-0-	18
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	265	1	6105	3	N	-0-	18
										N	NO RPT	18
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316												
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	92	1	877	3	Y	104	76 1 52
12	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	114	9					
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	105	1	869	3	Y	269	173 1 148
02	960 X	960	-0-	-0-	-0-	296	9					
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	107	1	948	3	Y	21	45 1 124
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	9					
						71	1	731	3	Y	144	250 1 18
						158	9					
						172	1	963	3	Y	138	131 1 25
						152	9					
										Y	NO RPT	25
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182												
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-	93
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-	93
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-	93
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-	93
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-	93
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	93

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	52	1	1340	3	N	-0-			-0-
12	605 X	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-			-0-
01	403 X	36	-0-	-367	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
02	1288 X	506	-0-	-782	-0-	22	1	484	3	N	-0-			-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413														
11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	418	1	3992	3	N	182	141	1	81
12	3999 X	2042	-0-	-1957	-0-	200	9	1664	3	N	160	153	1	88
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	176	9			N	-0-			88
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			88
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814														
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	3	N	-0-			-0-
12	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1296	3	N	-0-			-0-
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1366	3	N	-0-			-0-
02	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	86	1	1181	3	N	-0-			-0-
03	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	1245	3	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	161	1	4159	3	N	23			23
12	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	25	9							
01	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	393	1	8021	3	N	-0-			23
02	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	257	1	4520	3	N	-0-			23
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	357	1	7942	3	N	-0-			23
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	163	1	3762	3	N	-0-			23
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510														
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	24	1	4027	3	N	-0-			-0-
12	4061 X	3985	-0-	-76	-0-	64	1	3921	3	N	-0-			-0-
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	71	1	4365	3	N	-0-			-0-
02	4060 X	3803	-0-	-257	-0-	610	1	3193	3	N	-0-			-0-
03	4495 X	3197	-0-	-1298	-0-	43	1	3154	3	N	-0-			-0-
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A													
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141													
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-	-0-
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-	-0-
01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	27	1	2447	2	N	-0-	-0-
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-	-0-
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229													
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-	-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-	-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-	-0-
02	2240	N	1969	-0-	-271	-0-	1969	2			N	-0-	-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-	-0-
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972													
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	3	N	-0-	-0-
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-	-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	2268	X	559	-0-	-1709	-0-	24	1	535	3	N	-0-	-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT	-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867													
11	3990	X	117	-0-	-3873	-0-	4	1	113	3	N	-0-	-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-	-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-
02	112	X	8	-0-	-104	-0-	8	3			N	-0-	-0-
03	124	X	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	N	-0-	-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167													
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030 X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
12	3131 X	2171	-0-	-960	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2435	-0-	-696	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
02	2828 X	1868	-0-	-960	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
03	3131 X	2446	-0-	-685	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 11297 - 16093														
11	3780 X	3773	-0-	-7	-0-	63	1	3710	3	Y	-0-			-0-
12	3906 X	3409	-0-	-497	-0-	52	1	3357	3	Y	-0-			-0-
01	3906 X	2632	-0-	-1274	-0-	33	1	2599	3	Y	-0-			-0-
02	3528 X	3232	-0-	-296	-0-	46	1	3186	3	Y	-0-			-0-
03	3906 X	3060	-0-	-846	-0-	39	1	3021	3	Y	-0-			-0-
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652														
11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-			5
12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-			5
01	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			Y	-0-			5
02	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-			5
03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5729	2	74	9	Y	67	57	1	15
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			15
DORA MARTIN A WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 11251 - 16222														
11	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	143	1	3693	3	N	-0-			-0-
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	129	1	2621	3	N	-0-			-0-
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	160	1	2824	3	N	-0-			-0-
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	143	1	3184	3	N	-0-			-0-
03	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	3	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 11453 - 16859														
11	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	3	N	-0-			-0-
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	3	N	-0-			-0-
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	91	1	1599	3	N	-0-			-0-
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	3	N	-0-			-0-
03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	3	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 11299 - 15758														
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	22	17	1	13
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	24	9	167	3	Y	79	49	1	43
01	107 X	107	-0-	-0-	-0-	20	1	95	3	Y	1	12	1	32
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	25	53	1	4
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	41	38	1	7
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28	9			Y	NO RPT			7
						18	1							
						45	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	242	1	5918	3	N	-0-			-0-
12	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	271	1	7300	3	N	-0-			-0-
01	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	288	1	7980	3	N	-0-			-0-
02	7336 X	12	-0-	-7324	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
03	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-			-0-
04	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1383	3	N	-0-			-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	49	1	999	3	N	-0-			-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	962	-0-	-382	-0-	41	1	921	3	N	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3100 N	3140	-0-	40	-0-	3140	2			N	-0-			-0-
02	1711 N	1671	-0-	-40	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
11	23220 X	23061	-0-	-159	-0-	23061	2			Y	-0-			-0-
12	23994 X	21460	-0-	-2534	-0-	21460	2			Y	-0-			-0-
01	23994 X	21186	-0-	-2808	-0-	21186	2			Y	-0-			-0-
02	21672 X	19739	-0-	-1933	-0-	19739	2			Y	-0-			-0-
03	23994 X	22339	-0-	-1655	-0-	22339	2			Y	-0-			-0-
04	23070 X	NO RPT	-0-	-23070	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	189	1	4871	3	N	-0-			-0-
12	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	240	1	4895	3	N	-0-			-0-
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	178	1	3130	3	N	-0-			-0-
02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	197	1	4390	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	212	1	2023	3	Y	181	135	1	85
12	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	199	9	1682	3	Y	64	32	1	117
01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	204	1							
02	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	70	9	639	3	Y	-0-			117
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	3	Y	4	29	1	92
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	125	1							
						4	9	1320	3	Y	84	88	1	88
						235	1							
						92	9			Y	NO RPT			88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	N	-0-		-0-
12	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	139	1	2828	3	N	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948													
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-		-0-
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-		-0-
01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-		-0-
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-		-0-
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593													
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704													
11	2370 X	2	-0-	-2368	-0-	2	3			N	-0-		-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
04	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT		-0-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315													
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695													
11	6480 X	5116	-0-	-1364	-0-	439	1	4677	3	Y	-0-		-0-
12	6479 X	5061	-0-	-1418	-0-	451	1	4610	3	Y	-0-		-0-
01	5797 X	5081	-0-	-716	-0-	472	1	4609	3	Y	-0-		-0-
02	5152 X	4538	-0-	-614	-0-	466	1	4072	3	Y	-0-		-0-
03	5704 X	4768	-0-	-936	-0-	532	1	4236	3	Y	-0-		-0-
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8130 X	6148	-0-	-1982	-0-	102	1	6046	3	Y	-0-		-0-
12	8401 X	4494	-0-	-3907	-0-	68	1	4426	3	Y	-0-		-0-
01	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	205	1	16062	3	Y	-0-		-0-
02	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	174	1	12052	3	Y	-0-		-0-
03	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	161	1	12455	3	Y	-0-		-0-
04	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415													
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT		-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10374 - 13583													
11	4110 X	3977	-0-	-133	-0-	66	1	3911	3	N	-0-		-0-
12	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	77	1	4991	3	N	-0-		-0-
01	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	55	1	4335	3	N	-0-		-0-
02	3724 X	2483	-0-	-1241	-0-	35	1	2448	3	N	-0-		-0-
03	4123 X	3402	-0-	-721	-0-	43	1	3359	3	N	-0-		-0-
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT		-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 10638 - 15000													
11	7230 X	5623	-0-	-1607	-0-	482	1	5141	3	Y	-0-		-0-
12	6851 X	5219	-0-	-1632	-0-	465	1	4754	3	Y	-0-		-0-
01	6913 X	5028	-0-	-1885	-0-	467	1	4561	3	Y	-0-		-0-
02	6244 X	5434	-0-	-810	-0-	558	1	4876	3	Y	-0-		-0-
03	6417 X	5392	-0-	-1025	-0-	602	1	4790	3	Y	-0-		-0-
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT		-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 10793 - 15045													
11	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	147	1	1566	3	Y	-0-		-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	153	1	1559	3	Y	-0-		-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	169	1	1649	3	Y	-0-		-0-
02	1596 N	1591	-0-	-5	-0-	163	1	1428	3	Y	-0-		-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	187	1	1485	3	Y	-0-		-0-
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 11355 - 16391													
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	N	-0-		-0-
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-		-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-		-0-
02	364 X	12	-0-	-352	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
03	403 X	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 11313 - 16654													
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	N	-0-		-0-
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	N	-0-		-0-
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1899	3	N	-0-		-0-
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-		-0-
03	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
11	1950 X	1719	-0-	-231	-0-	-0-	138	1	1315	3	Y	242	168 1	107
							266	9						
12	2015 X	1285	-0-	-730	-0-	-0-	131	1	1078	3	Y	69	37 1	139
							76	9						
01	1860 X	180	-0-	-1680	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-		139
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1486	3	Y	4	35 1	108
							4	9						
03	1767 X	1027	-0-	-740	-0-	-0-	141	1	789	3	Y	88	99 1	97
							97	9						
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					Y	NO RPT		97

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
11	5820 X	4299	-0-	-1521	-0-	-0-	72	1	4227	3	N	-0-		-0-
12	6014 X	3396	-0-	-2618	-0-	-0-	52	1	3344	3	N	-0-		-0-
01	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	10860	3	N	-0-		-0-
02	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	7988	3	N	-0-		-0-
03	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	7206	3	N	-0-		-0-
04	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
11	6690 X	1467	-0-	-5223	-0-	-0-	55	1	1412	3	N	-0-		-0-
12	6913 X	6665	-0-	-248	-0-	-0-	312	1	6353	3	N	-0-		-0-
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2956	3	N	-0-		-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
11	7290 X	3480	-0-	-3810	-0-	-0-	58	1	3422	3	Y	-0-		-0-
12	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	11005	3	Y	-0-		-0-
01	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	7993	3	Y	-0-		-0-
02	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	8438	3	Y	-0-		-0-
03	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	8837	3	Y	-0-		-0-
04	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		55
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	55 7	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83	43 1	40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074												
11	10770 X	8004	-0-	-2766	-0-	686	1	7318 3	Y	-0-		-0-
12	9424 X	8000	-0-	-1424	-0-	713	1	7287 3	Y	-0-		-0-
01	9114 X	7767	-0-	-1347	-0-	722	1	7045 3	Y	-0-		-0-
02	8008 X	6799	-0-	-1209	-0-	698	1	6101 3	Y	-0-		-0-
03	8618 X	7482	-0-	-1136	-0-	835	1	6647 3	Y	-0-		-0-
04	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-				Y	NO RPT		-0-
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	166	1	1238 3	N	-0-		-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5 3	N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
11	11220 X	10051	-0-	-1169	-0-	10051	2		Y	-0-		-0-
12	11594 X	9512	-0-	-2082	-0-	9512	2		Y	-0-		-0-
01	10354 X	9731	-0-	-623	-0-	9731	2		Y	-0-		-0-
02	9576 X	8849	-0-	-727	-0-	8849	2		Y	-0-		-0-
03	10602 X	9733	-0-	-869	-0-	9733	2		Y	-0-		-0-
04	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-				Y	NO RPT		-0-
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
11	6630 X	3524	-0-	-3106	-0-	59	1	3465 3	Y	-0-		-0-
12	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	147	1	9504 3	Y	-0-		-0-
01	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	94	1	7352 3	Y	-0-		-0-
02	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	93	1	6398 3	Y	-0-		-0-
03	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	76	1	5907 3	Y	-0-		-0-
04	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-				Y	NO RPT		-0-
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392												
11	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	61	1	1482 3	N	-0-		-0-
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	44	1	1188 3	N	-0-		-0-
01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	85	1	2360 3	N	-0-		-0-
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	87	1	392 3	N	-0-		-0-
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1058	1	354 3	N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	14	1	821	3	Y	-0-			-0-
12	636 X	636	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	Y	-0-			-0-
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	23	1	1774	3	Y	-0-			-0-
02	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	3	Y	-0-			-0-
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	17	1	1348	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205														
11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	71	1	4222	3	Y	-0-			-0-
12	4433 X	3720	-0-	-713	-0-	57	1	3663	3	Y	-0-			-0-
01	4588 X	3922	-0-	-666	-0-	49	1	3873	3	Y	-0-			-0-
02	4144 X	3501	-0-	-643	-0-	50	1	3451	3	Y	-0-			-0-
03	4433 X	3542	-0-	-891	-0-	45	1	3497	3	Y	-0-			-0-
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869														
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	61	1	3935	3	N	-0-			-0-
01	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	105	1	8203	3	N	-0-			-0-
02	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	71	1	4876	3	N	-0-			-0-
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	65	1	5060	3	N	-0-			-0-
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT			-0-
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599														
11	600 N	488	-0-	-112	-0-	8	1	480	3	Y	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	3	Y	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	6	1	387	3	Y	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	450	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753														
11	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	102	1	1083	3	Y	13	28	1	8
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	14	9	1781	3	Y	28	29	1	7
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	174	1	2109	3	Y	31	30	1	8
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	31	9	1751	3	Y	32	17	1	23
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	216	1	1828	3	Y	26	26	1	23
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	34	9			Y	NO RPT			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	1686	-0-	-1464	-0-	145	1	1541	3	N	-0-			-0-
12	2697 X	1821	-0-	-876	-0-	162	1	1659	3	N	-0-			-0-
01	2294 X	1959	-0-	-335	-0-	182	1	1777	3	N	-0-			-0-
02	2268 X	1485	-0-	-783	-0-	152	1	1333	3	N	-0-			-0-
03	2511 X	1793	-0-	-718	-0-	200	1	1593	3	N	-0-			-0-
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
11	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-			-0-
12	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-			-0-
01	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-			-0-
02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-			-0-
03	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-			-0-
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2558	3	17	9	Y	15			23
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	9	1	2577	3	Y	29			52
						32	9							
01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	41	1	2084	3	Y	-0-	20	1	32
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-			32
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2505	3	12	9	Y	11	24	1	19
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	189	1	1802	3	N	362	270	1	157
						398	9							
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	202	1	1662	3	N	105	176	1	86
						116	9							
01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	161	1	1421	3	N	166	99	1	153
						183	9							
02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	3	N	111	185	1	79
						122	9							
03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	265	1	1484	3	N	188	179	1	88
						207	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297														
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	33	1	1924	3	N	-0-			-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	20	1	1320	3	N	-0-			-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	13	1	1043	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	746	-0-	-878	-0-	11	1	735	3	N	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	612	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024														
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-			-0-
12	534	X	534	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	Y	-0-		-0-
01	651	X	514	-0-	-137	-0-	48	1	466	3	Y	-0-		-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-		-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-		-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559														
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1565	2	30	9	N	27	21 1	19
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1871	2	46	9	N	42	26 1	35
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1683	2	35	9	N	32		67
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1412	2	36	9	N	33		100
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1567	2	30	9	N	27		127
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			127
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406														
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744														
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
12	105	X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	N	-0-		-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-		-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137														
11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	36	1	2130	3	N	-0-		-0-
12	2139	X	2078	-0-	-61	-0-	32	1	2046	3	N	-0-		-0-
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	30	1	2320	3	N	-0-		-0-
02	1932	X	990	-0-	-942	-0-	14	1	976	3	N	-0-		-0-
03	2139	X	2033	-0-	-106	-0-	26	1	2007	3	N	-0-		-0-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT		-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	3	N	-0-		12
12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	3	N	-0-		12
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-		12
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-		12
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
11	72 X	72	-0-	-0-	-0-			2	1	46	3	Y	22	51 1
12	379 X	379	-0-	-0-	-0-			24	9					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	74	3	Y	274	271 1
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-			301	9					
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-			8	3			Y	-0-	91
								5	1	110	3	Y	-0-	91
								3	9				3	94
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	94
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-			1	1	16	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-			4	3			N	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-			1	1	16	3	N	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-			3	1	44	3	N	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT	-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
11	150 N	90	-0-	-60	-0-			1	3	89	9	N	81	79 1
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-			5	1	92	3	N	32	
								35	9					
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-			7	1	119	3	N	73	130 1
								80	9					
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-							N	-0-	82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	82
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-							N	NO RPT	82
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-			1	1	16	3	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-	-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-			39	1	683	3	N	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-			1	1	12	3	N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-			1	1	33	3	N	-0-	-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-							N	NO RPT	-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-			41	1	2417	3	N	-0-	-0-
12	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-			23	1	1461	3	N	-0-	-0-
01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-			84	1	6613	3	N	-0-	-0-
02	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-			73	1	5072	3	N	-0-	-0-
03	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-			69	1	5333	3	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	147	148	1			42	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	88	20	1			110	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	80	1			35	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	78					113	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	84	1			32	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	

GALVAN RANCH					WELL #:	10H	RRCID ->	266730	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8544	-	12685				
11	5790 X	4831	-0-	-959	-0-	4831	2				Y	-0-							-0-	
12	5983 X	4818	-0-	-1165	-0-	4818	2				Y	-0-							-0-	
01	5983 X	5514	-0-	-469	-0-	5514	2				Y	-0-							-0-	
02	5404 X	5255	-0-	-149	-0-	5255	2				Y	-0-							-0-	
03	5983 X	5638	-0-	-345	-0-	5638	2				Y	-0-							-0-	
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-						Y	NO RPT							-0-	

MARTIN, R.J.					WELL #:	2H	RRCID ->	266873	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	12278	-	15702				
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	10	1	618	3	N	-0-								-0-	
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	3	N	-0-								-0-	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	6	1	482	3	N	-0-								-0-	
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	N	-0-								-0-	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	9	1	712	3	N	-0-								-0-	
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT								-0-	

MARTIN FAMILY					WELL #:	2H	RRCID ->	266888	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10685	-	14165				
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1620	3	18	9	Y	16								28	
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	6	1	1671	3	Y	29								57	
						32	9													
01	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	30	1	1508	3	Y	-0-	23	1						34	
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-								34	
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1593	3	9	9	Y	8	24	1						18	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								18	

MARTIN FAMILY					WELL #:	3H	RRCID ->	266890	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10566	-	14511				
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1108	3	17	9	Y	15								15	
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	4	1	1112	3	Y	27								42	
						30	9													
01	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	22	1	1103	3	Y	-0-	16	1						26	
02	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-								26	
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12	9	Y	11	20	1						17	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								17	

AUSTIN STATE A					WELL #:	1H	RRCID ->	266963	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10792	-	14703				
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	179	1	1905	3	N	-0-								-0-	
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	203	1	2077	3	N	-0-								-0-	
01	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	192	1	1871	3	N	-0-								-0-	
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	184	1	1605	3	N	-0-								-0-	
03	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	207	1	1647	3	N	-0-								-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	12	1	1965	3	N	-0-		-0-	
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	35	1	2118	3	N	-0-		-0-	
01	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	34	1	2093	3	N	-0-		-0-	
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	303	1	1586	3	N	-0-		-0-	
03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	28	1	2019	3	N	-0-		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	51	1	24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	52	1	31
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	21	15	1	37
						23	9							
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	56	1	1293	3	Y	98	96	1	39
						108	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	27	54	1	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	Y	5	19	1	14
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	21	9	1	26
						23	9							
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	4	19	1	11
						4	9							
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			11
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
11	2820 X	2776	-0-	-44	-0-	238	1	2538	3	N	-0-		-0-	
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	268	1	2736	3	N	-0-		-0-	
01	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	269	1	2623	3	N	-0-		-0-	
02	2884 X	1633	-0-	-1251	-0-	168	1	1465	3	N	-0-		-0-	
03	3193 X	2600	-0-	-593	-0-	290	1	2310	3	N	-0-		-0-	
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882														
11	3330 X	1845	-0-	-1485	-0-	31	1	1814	3	Y	-0-		-0-	
12	2883 X	1542	-0-	-1341	-0-	23	1	1519	3	Y	-0-		-0-	
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	47	1	3697	3	Y	-0-		-0-	
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	41	1	2803	3	Y	-0-		-0-	
03	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	52	1	4055	3	Y	-0-		-0-	
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750														
11	3330 X	3047	-0-	-283	-0-	3047	2			N	-0-		-0-	
12	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-		-0-	
01	3813 X	2064	-0-	-1749	-0-	2064	2			N	-0-		-0-	
02	3444 X	2161	-0-	-1283	-0-	2161	2			N	-0-		-0-	
03	3813 X	3366	-0-	-447	-0-	3366	2			N	-0-		-0-	
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978								
HEIM-CRAFT UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267435	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.11194 - 15556
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WK GU 4				WELL #:	1H	RRCID ->	267489	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.11114 - 15865
11	43 X	43	-0-	-0-	-0-		12	3	31	9	Y	28	57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	94	68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	25
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-		151	1	3352	3	Y	620	170
							682	9				475	1
03	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-		82	1	1885	3	Y	578	63
							636	9				685	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	63

WK GU 3				WELL #:	1H	RRCID ->	267490	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	10903	PERF.11127 - 15973
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	44	56
12	176 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	25	3	Y	136	87
							150	9					
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	4	34
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-		126	1	2798	3	Y	159	51
							175	9				142	1
03	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-		340	1	7839	3	Y	151	17
							166	9				185	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	17

WK GU 6				WELL #:	1H	RRCID ->	267491	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10918 - 15369
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-						Y	39	4
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	39	20
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	1	5
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		119	1	2649	3	Y	4	9
							4	9					
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-		19	1	450	3	Y	175	70
							193	9				114	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	70

WK GU 5				WELL #:	1H	RRCID ->	267496	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL	DEPTH	11061	PERF.11120 - 16272
11	3990 X	2708	-0-	-1282	-0-		96	1	2472	3	Y	127	11
							140	9				127	1
12	2542 X	1722	-0-	-820	-0-		72	1	1466	3	Y	167	82
							184	9				96	1
01	3100 X	1917	-0-	-1183	-0-		93	1	1630	3	Y	176	62
							194	9				196	1
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-						Y	12	74
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						Y	45	45
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-						Y	NO RPT	45

ZIMMERHANZEL				WELL #:	1H	RRCID ->	267634	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL	DEPTH	10818	PERF.10902 - 16593
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		5	1	48	3	N	-0-	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-		21	1	163	3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406														
11	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-			-0-
01	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	66	1	5966	2	N	-0-			-0-
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
11	90 X	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
01	1767 X	65	-0-	-1702	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	1596 X	12	-0-	-1584	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498														
11	3420 X	973	-0-	-2447	-0-	16	1	957	3	Y	-0-			-0-
12	3534 X	90	-0-	-3444	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	60	1	4683	3	Y	-0-			-0-
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	54	1	3734	3	Y	-0-			-0-
03	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	34	1	2598	3	Y	-0-			-0-
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556														
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	Y	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	2	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340														
11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	103	1	6083	3	N	-0-			-0-
12	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	135	1	8722	3	N	-0-			-0-
01	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	74	1	5796	3	N	-0-			-0-
02	5768 X	5223	-0-	-545	-0-	75	1	5148	3	N	-0-			-0-
03	6386 X	5054	-0-	-1332	-0-	65	1	4989	3	N	-0-			-0-
04	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT			-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263														
11	4830 X	2814	-0-	-2016	-0-	47	1	2767	3	N	-0-			-0-
12	4991 X	3050	-0-	-1941	-0-	46	1	3004	3	N	-0-			-0-
01	3937 X	3486	-0-	-451	-0-	44	1	3442	3	N	-0-			-0-
02	3556 X	2766	-0-	-790	-0-	39	1	2727	3	N	-0-			-0-
03	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	39	1	3017	3	N	-0-			-0-
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
11	2940 X	597	-0-	-2343	-0-	50 1	528 3	Y	17	32 1			7
12	3038 X	542	-0-	-2496	-0-	19 9	466 3	Y	27	30 1			4
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	30 9	3001 3	Y	32	30 1			6
02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	307 1	2347 3	Y	32	18 1			20
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	35 9	2206 3	Y	28	27 1			21
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	268 1		Y	NO RPT				21
						31 9							
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683													
11	3750 X	1411	-0-	-2339	-0-	24 1	1387 3	Y	-0-				-0-
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	64 1	4173 3	Y	-0-				-0-
01	3875 X	2368	-0-	-1507	-0-	30 1	2338 3	Y	-0-				-0-
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	53 1	3657 3	Y	-0-				-0-
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	55 1	4234 3	Y	-0-				-0-
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT				-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799													
11	5220 X	4660	-0-	-560	-0-	4660 2		Y	-0-				-0-
12	5394 X	4904	-0-	-490	-0-	4904 2		Y	-0-				-0-
01	5580 X	5490	-0-	-90	-0-	5490 2		Y	-0-				-0-
02	5488 X	4850	-0-	-638	-0-	4850 2		Y	-0-				-0-
03	6076 X	5373	-0-	-703	-0-	5373 2		Y	-0-				-0-
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT				-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290													
11	4440 X	3709	-0-	-731	-0-	3709 2		Y	-0-				-0-
12	4588 X	3982	-0-	-606	-0-	3982 2		Y	-0-				-0-
01	4309 X	3890	-0-	-419	-0-	3890 2		Y	-0-				-0-
02	3920 X	3690	-0-	-230	-0-	3690 2		Y	-0-				-0-
03	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2		Y	-0-				-0-
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT				-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972													
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	73 1	4311 3	Y	-0-				-0-
12	3100 X	2033	-0-	-1067	-0-	31 1	2002 3	Y	-0-				-0-
01	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	77 1	6054 3	Y	-0-				-0-
02	3892 X	3215	-0-	-677	-0-	46 1	3169 3	Y	-0-				-0-
03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	57 1	4434 3	Y	-0-				-0-
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT				-0-
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	1200	X	757	-0-	-443	-0-	28	1	729	3	N	-0-		-0-
12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-		-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-		-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		-0-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT		-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878														
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	71	1	4207	3	Y	-0-		-0-
12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	72	1	4669	3	Y	-0-		-0-
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	55	1	4344	3	Y	-0-		-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	59	1	4087	3	Y	-0-		-0-
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	56	1	4337	3	Y	-0-		-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431														
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	77	1	4537	3	Y	-0-		-0-
12	3503	X	1522	-0-	-1981	-0-	23	1	1499	3	Y	-0-		-0-
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	49	1	3822	3	Y	-0-		-0-
02	3584	X	3456	-0-	-128	-0-	49	1	3407	3	Y	-0-		-0-
03	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	44	1	3430	3	Y	-0-		-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT		-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
11	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	67	1	3982	3	Y	-0-		-0-
12	4216	X	3016	-0-	-1200	-0-	46	1	2970	3	Y	-0-		-0-
01	4588	X	1953	-0-	-2635	-0-	25	1	1928	3	Y	-0-		-0-
02	4144	X	3580	-0-	-564	-0-	51	1	3529	3	Y	-0-		-0-
03	4185	X	3152	-0-	-1033	-0-	40	1	3112	3	Y	-0-		-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
11	2550	X	2455	-0-	-95	-0-	41	1	2414	3	Y	-0-		-0-
12	2387	X	820	-0-	-1567	-0-	12	1	808	3	Y	-0-		-0-
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	69	1	5369	3	Y	-0-		-0-
02	3416	X	2657	-0-	-759	-0-	38	1	2619	3	Y	-0-		-0-
03	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	34	1	2636	3	Y	-0-		-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT		-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
11	6060	X	5786	-0-	-274	-0-	96	1	5690	3	Y	-0-		-0-
12	6262	X	5916	-0-	-346	-0-	90	1	5826	3	Y	-0-		-0-
01	6107	X	5856	-0-	-251	-0-	74	1	5782	3	Y	-0-		-0-
02	5824	X	5428	-0-	-396	-0-	77	1	5351	3	Y	-0-		-0-
03	6448	X	6416	-0-	-32	-0-	82	1	6334	3	Y	-0-		-0-
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510														
11	3150	X	2563	-0-	-587	-0-	2552	2	11	9	Y	10	15	7
12	3255	X	2620	-0-	-635	-0-	2603	2	17	9	Y	15	10	12
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3386	2	4	9	Y	4	12	4
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-		4
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3415	2	4	9	Y	4		8
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT		8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
FASKEN STATE A2758				WELL #:	9H	RRCID ->	269597	COMPL.	DATE 04/13/2012	TOTAL	DEPTH	9989	PERF.10171	-	16053				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1528	3	Y	-0-						-0-	
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	451	3	Y	-0-						-0-	
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	995	3	Y	-0-						-0-	
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1246	3	Y	-0-						-0-	
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1535	3	Y	-0-						-0-	
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

FASKEN-STATE A2756				WELL #:	8HR	RRCID ->	269621	COMPL.	DATE 04/17/2012	TOTAL	DEPTH	9678	PERF.10099	-	14767				
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	318	3	Y	-0-						-0-	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y	-0-						-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-						-0-	
02	308 N	17	-0-	-291	-0-	-0-	17	3			Y	-0-						-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

MARTIN FAMILY				WELL #:	4H	RRCID ->	269700	COMPL.	DATE 09/15/2013	TOTAL	DEPTH	9949	PERF.10627	-	15424				
11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	3	10	9	Y	9						24	
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	3157	3	Y	18						42	
							20	9											
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	4217	3	Y	-0-	16	1				26	
02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-						26	
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	-0-	3026	3	14	9	Y	13	21	1				18	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						18	

PALAFOX STATE A2757				WELL #:	55H	RRCID ->	269731	COMPL.	DATE 06/22/2012	TOTAL	DEPTH	9851	PERF.10063	-	16271				
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2271	3	Y	-0-						-0-	
12	1643 X	704	-0-	-939	-0-	-0-	11	1	693	3	Y	-0-						-0-	
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	3698	3	Y	-0-						-0-	
02	3948 X	2287	-0-	-1661	-0-	-0-	33	1	2254	3	Y	-0-						-0-	
03	4371 X	1938	-0-	-2433	-0-	-0-	25	1	1913	3	Y	-0-						-0-	
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

PALAFOX STATE A2715				WELL #:	50H	RRCID ->	269738	COMPL.	DATE 04/20/2012	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.10276	-	15065				
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2632	3	Y	-0-						-0-	
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	698	3	Y	-0-						-0-	
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	3444	3	Y	-0-						-0-	
02	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	2572	3	Y	-0-						-0-	
03	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2375	3	Y	-0-						-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

PALAFOX STATE A2757				WELL #:	56H	RRCID ->	269760	COMPL.	DATE 04/06/2012	TOTAL	DEPTH	9737	PERF.10157	-	14798				
11	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	11171	3	N	-0-						-0-	
12	7657 X	3826	-0-	-3831	-0-	-0-	58	1	3768	3	N	-0-						-0-	
01	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	12161	3	N	-0-						-0-	
02	11004 X	10708	-0-	-296	-0-	-0-	153	1	10555	3	N	-0-						-0-	
03	12183 X	10589	-0-	-1594	-0-	-0-	135	1	10454	3	N	-0-						-0-	
04	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	5400 X	4104	-0-	-1296	-0-	68	1	4036	3	Y	-0-		-0-
12	5580 X	3114	-0-	-2466	-0-	47	1	3067	3	Y	-0-		-0-
01	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	126	1	9880	3	Y	-0-		-0-
02	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	138	1	9526	3	Y	-0-		-0-
03	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	114	1	8811	3	Y	-0-		-0-
04	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387													
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882													
11	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-		-0-
12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-		-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-		-0-
03	2201 X	3	-0-	-2198	-0-	3	2			N	-0-		-0-
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650													
11	136 X	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731													
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-		-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-		-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	11	1	1011	2	N	-0-		-0-
02	924 N	756	-0-	-168	-0-	756	2			N	-0-		-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-		-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854													
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079													
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	106	1	2145	3	N	-0-		-0-
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	106	1	1939	3	N	-0-		-0-
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	157	1	2204	3	N	-0-		-0-
02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	124	1	1711	3	N	-0-		-0-
03	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	115	1	1301	3	N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	5730 X	5271	-0-	-459	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
12	5921 X	4749	-0-	-1172	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
01	5921 X	3919	-0-	-2002	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
02	5068 X	3306	-0-	-1762	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	2304	-0-	-3152	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-				N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 10835 - 16244													
11	2670 X	1187	-0-	-1483	-0-	44	1	1143	3	N	-0-		-0-
12	2759 X	1268	-0-	-1491	-0-	59	1	1209	3	N	-0-		-0-
01	2759 X	1719	-0-	-1040	-0-	92	1	1627	3	N	-0-		-0-
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-		-0-
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		-0-
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 10844 - 15666													
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	61	1	1582	3	N	-0-		5
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	3	N	-0-		5
01	2883 X	1825	-0-	-1058	-0-	98	1	1727	3	N	-0-		5
02	2604 X	1466	-0-	-1138	-0-	63	1	1403	3	N	-0-		5
03	1705 X	616	-0-	-1089	-0-	26	1	590	3	N	-0-		5
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT		5
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 10790 - 15296													
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	3	1	199	3	Y	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	-0-		-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	14	1	1086	3	Y	-0-		-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	3	Y	-0-		-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	14	1	1075	3	Y	-0-		-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
11	3120 X	3061	-0-	-59	-0-	51	1	3010	3	N	-0-		-0-
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	52	1	3346	3	N	-0-		-0-
01	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	83	1	6476	3	N	-0-		-0-
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	66	1	4558	3	N	-0-		-0-
03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	57	1	4400	3	N	-0-		-0-
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT		-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF. 12312 - 17601													
11	3000 N	3180	-0-	180	180	53	1	3127	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	16051	-0-	12951	13131	244	1	15807	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	12366	-0-	9266	22397	156	1	12210	3	N	-0-		-0-
02	32643 X	10246	-0-	-22397	-0-	146	1	10100	3	N	-0-		-0-
03	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	132	1	10186	3	N	-0-		-0-
04	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT		-0-
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10695 - 15546													
11	9210 X	5427	-0-	-3783	-0-	90	1	5337	3	N	-0-		-0-
12	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	92	1	5945	3	N	-0-		-0-
01	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	63	1	4946	3	N	-0-		-0-
02	5068 X	558	-0-	-4510	-0-	8	1	550	3	N	-0-		-0-
03	5611 X	3385	-0-	-2226	-0-	43	1	3342	3	N	-0-		-0-
04	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT		-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1507

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
SCHUBERT				WELL #:	1H	RRCID ->	270535	COMPL.	DATE	11/22/2012	TOTAL	DEPTH	11029	PERF.11025	-	15356	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	104	3	N	-0-				-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	269	3	N	-0-				-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	539	3	N	-0-				-0-
02	2800 N	4479	-0-	1679	1679			192	1	4287	3	N	-0-				-0-
03	1783 N	104	-0-	-1679	-0-			4	1	100	3	N	-0-				-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-							N	NO RPT				-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	9H	RRCID ->	270559	COMPL.	DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	10128	PERF.10565	-	16200	
11	13350 X	11086	-0-	-2264	-0-			946	1	10090	3	Y	45	45	1		13
12	13795 X	12987	-0-	-808	-0-			50	9								
								1153	1	11787	3	Y	43	47	1		9
01	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-			47	9								
								1127	1	11005	3	Y	59	44	1		24
02	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-			65	9								
								1103	1	9644	3	Y	32	47	1		9
03	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-			35	9								
								1484	1	11812	3	Y	15	11	1		13
04	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-			17	9								
												Y	NO RPT				13
LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	8H	RRCID ->	270575	COMPL.	DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	10135	PERF.10704	-	16640	
11	4980 X	3522	-0-	-1458	-0-			298	1	3173	3	Y	46	45	1		8
12	5146 X	2262	-0-	-2884	-0-			51	9								
								198	1	2027	3	Y	34	39	1		3
01	5146 X	4263	-0-	-883	-0-			37	9								
								390	1	3808	3	Y	59	43	1		19
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-			65	9								
								372	1	3250	3	Y	32	47	1		4
03	3627 X	2901	-0-	-726	-0-			35	9								
								322	1	2564	3	Y	14	10	1		8
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			15	9								
												Y	NO RPT				8
LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	5H	RRCID ->	270667	COMPL.	DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	10417	PERF.10829	-	14809	
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-			372	1	3966	3	Y	115	109	1		31
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-			127	9								
								356	1	3642	3	Y	105	113	1		23
01	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-			116	9								
								372	1	3633	3	Y	97	76	1		44
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-			107	9								
								362	1	3160	3	Y	61	88	1		17
03	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-			67	9								
								283	1	2256	3	Y	49	29	1		37
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			54	9								
												Y	NO RPT				37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		91 1	29 9	967 3	Y		26	81 1		20
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		108 1	42 9	1108 3	Y		38	49 1		9
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-		81 1	122 9	792 3	Y		111	98 1		22
02	1008 N	671	-0-	-337	-0-		64 1	50 9	557 3	Y		45	30 1		37
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-		71 1	66 9	562 3	Y		60	53 1		44
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y		NO RPT			44
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800															
11	12780 X	9851	-0-	-2929	-0-		841 1	50 9	8960 3	Y		45	46 1		15
12	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-		1227 1	46 9	12536 3	Y		42	45 1		12
01	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-		1114 1	66 9	10876 3	Y		60	44 1		28
02	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-		1075 1	35 9	9397 3	Y		32	47 1		13
03	11005 X	7341	-0-	-3664	-0-		818 1	17 9	6506 3	Y		15	11 1		17
04	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y		NO RPT			17
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041															
11	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-		56 1	6 9	1458 3	Y		5			5
12	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-		71 1	1 9	1450 3	Y		1			6
01	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-		91 1		1604 3	Y		-0-			6
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		161 1		3592 3	Y		-0-			6
03	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-		52 1		1193 3	Y		-0-			6
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			6
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238															
11	4500 X	3781	-0-	-719	-0-		141 1	6 9	3634 3	Y		5			5
12	4495 X	3414	-0-	-1081	-0-		160 1	1 9	3253 3	Y		1			6
01	4495 X	1959	-0-	-2536	-0-		105 1		1854 3	Y		-0-			6
02	3528 X	3520	-0-	-8	-0-		151 1		3369 3	Y		-0-			6
03	3906 X	3080	-0-	-826	-0-		128 1		2952 3	Y		-0-			6
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y		NO RPT			6
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405															
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N		-0-			3
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-		2 1		46 3	N		-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1		14 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494															
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	4375	3	N	23			23
							25	9							
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3894	3	N	-0-			23
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	3276	3	N	-0-			23
02	4256 X	2916	-0-	-1340	-0-	-0-	125	1	2791	3	N	-0-			23
03	4712 X	3728	-0-	-984	-0-	-0-	155	1	3573	3	N	-0-			23
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	-0-					N	NO RPT			23

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031															
11	798 N	8	-0-	-790	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			3
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			3
04	8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400															
11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1014	3	Y	-0-			-0-
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	743	3	Y	-0-			-0-
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356															
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1851	3	Y	28			70
							31	9							
12	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1573	3	Y	3			73
							3	9							
01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	3	Y	25	72	1	26
							28	9							
02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1752	3	Y	3			29
							3	9							
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	818	3	Y	-0-			29
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1146					N	173	158	1	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1146					N	74	53	1	58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1146					N	-0-			58
02	1146 X	-0-	-0-	-1146	-0-	-0-					N	31	27	1	62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153			215
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3180 X	1528	-0-	-1652	-0-	25 1	1503 3	N	-0-		-0-		-0-
12	2046 X	1557	-0-	-489	-0-	24 1	1533 3	N	-0-		-0-		-0-
01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	88 1	6892 3	N	-0-		-0-		-0-
02	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	84 1	5836 3	N	-0-		-0-		-0-
03	3565 X	2870	-0-	-695	-0-	37 1	2833 3	N	-0-		-0-		-0-
04	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658													
11	630 X	141	-0-	-489	-0-	2 1	139 3	N	-0-		-0-		-0-
12	651 X	22	-0-	-629	-0-	22 3		N	-0-		-0-		-0-
01	248 X	79	-0-	-169	-0-	1 1	78 3	N	-0-		-0-		-0-
02	196 X	4	-0-	-192	-0-	4 3		N	-0-		-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923													
11	3150 X	2847	-0-	-303	-0-	2829 2	18 9	Y	16	21 1			5
12	3255 X	2789	-0-	-466	-0-	2774 2	15 9	Y	14	10 1			9
01	3162 X	2394	-0-	-768	-0-	2375 2	19 9	Y	17	22 1			4
02	2856 X	2622	-0-	-234	-0-	2608 2	14 9	Y	13				17
03	3162 X	2901	-0-	-261	-0-	2898 2	3 9	Y	3				20
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT				20
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084													
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	47 1	2766 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	798 X	798	-0-	-0-	-0-	12 1	786 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	69 1	5375 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	49 1	3377 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	38 1	2947 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964													
11	1080 X	731	-0-	-349	-0-	27 1	704 3	N	-0-		-0-		-0-
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	33 1	678 3	N	-0-		-0-		-0-
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	37 1	655 3	N	-0-		-0-		-0-
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	40 1	898 3	N	-0-		-0-		-0-
03	744 X	247	-0-	-497	-0-	10 1	237 3	N	-0-		-0-		-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411													
11	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	307 1	7932 3	N	-0-		-0-		-0-
12	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	568 1	11577 3	N	-0-		-0-		-0-
01	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	632 1	11117 3	N	-0-		-0-		-0-
02	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	467 1	10395 3	N	-0-		-0-		-0-
03	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	424 1	9776 3	N	-0-		-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
STOREY 267				WELL #:	4H	RRCID ->	273546	COMPL.	DATE 03/31/2013	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.11087	- 15742					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-		90	1	865	3	N		376	254	1			167	
12	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-		414	9											
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-		104	1	857	3	N		245	336	1			76	
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-		270	9											
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-		63	1	552	3	N		134	130	1			80	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		147	9											
							65	1	671	3	N		122	132	1			70	
							134	9											
							11	1	64	3	N		31	36	1			65	
							34	9											
											N		NO RPT					65	

HEIM				WELL #:	5H	RRCID ->	273706	COMPL.	DATE 07/12/2013	TOTAL	DEPTH	11057	PERF.11037	- 16388					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	5	-0-	5		7	5	3			N		-0-					-0-	
02	17 X	10	-0-	-7			10	3			N		-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
04	5 N	NO RPT	-0-	-5							N		NO RPT					-0-	

HAMILTON				WELL #:	1H	RRCID ->	273711	COMPL.	DATE 10/06/2013	TOTAL	DEPTH	10310	PERF.10600	- 14725					
11	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-		158	1	9309	3	N		-0-					-0-	
12	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-		139	1	9006	3	N		-0-					-0-	
01	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-		112	1	8774	3	N		-0-					-0-	
02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-		112	1	7710	3	N		-0-					-0-	
03	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-		119	1	9215	3	N		-0-					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

FASKEN STATE 1560				WELL #:	22H	RRCID ->	273887	COMPL.	DATE 08/14/2014	TOTAL	DEPTH	9547	PERF. 9728	- 14138					
11	12870 X	12357	-0-	-513	-0-		12357	2			Y		-0-					-0-	
12	13299 X	10665	-0-	-2634	-0-		10665	2			Y		-0-					-0-	
01	12834 X	10739	-0-	-2095	-0-		10739	2			Y		-0-					-0-	
02	12096 X	10557	-0-	-1539	-0-		10557	2			Y		-0-					-0-	
03	13392 X	11992	-0-	-1400	-0-		11992	2			Y		-0-					-0-	
04	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-						Y		NO RPT					-0-	

DORA MARTIN A				WELL #:	10H	RRCID ->	274102	COMPL.	DATE 05/15/2013	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.11279	- 17123					
11	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-		53	1	1358	3	N		-0-					-0-	
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		167	1	3412	3	N		-0-					-0-	
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		182	1	3202	3	N		-0-					-0-	
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-		95	1	2115	3	N		-0-					-0-	
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-		176	1	4047	3	N		-0-					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	10H	RRCID ->	274262	COMPL.	DATE 10/16/2013	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.10486	- 15520					
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						Y		-0-					-0-	
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y		-0-					-0-	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y		-0-					-0-	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-						Y		-0-					-0-	
03	62 X	56	-0-	-6	-0-						Y		-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6	1	50	3	Y	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
11	32850 X	31117	-0-	-1733	-0-	2663 1	28392 3	Y	56	53 1				6
12	33945 X	31946	-0-	-1999	-0-	2839 1	29012 3	Y	86	85 1				7
01	33945 X	31666	-0-	-2279	-0-	2935 1	28657 3	Y	67	71 1				3
02	29736 X	28281	-0-	-1455	-0-	2897 1	25321 3	Y	57	49 1				11
03	32426 X	31133	-0-	-1293	-0-	3468 1	27599 3	Y	60	57 1				14
04	31110 X	NO RPT	-0-	-31110	-0-			Y	NO RPT					14
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911														
11	14250 X	8483	-0-	-5767	-0-	141 1	8342 3	Y	-0-					-0-
12	14260 X	7723	-0-	-6537	-0-	117 1	7606 3	Y	-0-					-0-
01	25777 X	25777	-0-	-0-	-0-	325 1	25452 3	Y	-0-					-0-
02	21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	305 1	21064 3	Y	-0-					-0-
03	21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	270 1	20892 3	Y	-0-					-0-
04	22560 X	NO RPT	-0-	-22560	-0-			Y	NO RPT					-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808														
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	59 1	3512 3	Y	-0-					-0-
12	2728 X	1834	-0-	-894	-0-	28 1	1806 3	Y	-0-					-0-
01	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	62 1	4827 3	Y	-0-					-0-
02	3332 X	2301	-0-	-1031	-0-	33 1	2268 3	Y	-0-					-0-
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	50 1	3850 3	Y	-0-					-0-
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			Y	NO RPT					-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200														
11	17910 X	12462	-0-	-5448	-0-	207 1	12255 3	Y	-0-					-0-
12	18507 X	10572	-0-	-7935	-0-	161 1	10411 3	Y	-0-					-0-
01	23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	301 1	23555 3	Y	-0-					-0-
02	23849 X	23849	-0-	-0-	-0-	340 1	23509 3	Y	-0-					-0-
03	30795 X	30795	-0-	-0-	-0-	393 1	30402 3	Y	-0-					-0-
04	23100 X	NO RPT	-0-	-23100	-0-			Y	NO RPT					-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701														
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	80 1	4725 3	Y	-0-					-0-
12	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	268 1	17364 3	Y	-0-					-0-
01	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	179 1	13989 3	Y	-0-					-0-
02	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	178 1	12316 3	Y	-0-					-0-
03	13861 X	13861	-0-	-0-	-0-	177 1	13684 3	Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014														
11	8460 X	4536	-0-	-3924	-0-	4536 2		Y	-0-					-0-
12	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958 2		Y	-0-					-0-
01	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	181 1	16250 2	Y	-0-					-0-
02	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	12343 2		Y	-0-					-0-
03	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	12856 2		Y	-0-					-0-
04	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	5100 X	3061	-0-	-2039	-0-	51	1	3010	3	Y	-0-		-0-
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	92	1	5941	3	Y	-0-		-0-
01	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	100	1	7809	3	Y	-0-		-0-
02	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	95	1	6554	3	Y	-0-		-0-
03	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	92	1	7142	3	Y	-0-		-0-
04	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755													
11	20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	1717	1	18309	3	Y	59	57 1	9
12	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	1743	1	17813	3	Y	91	91 1	9
01	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	1770	1	17283	3	Y	57	61 1	5
02	20384 X	16446	-0-	-3938	-0-	1682	1	14700	3	Y	58	51 1	12
03	22568 X	13987	-0-	-8581	-0-	1555	1	12377	3	Y	50	49 1	13
04	20100 X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT		13
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826													
11	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	434	1	25650	3	Y	-0-		-0-
12	15872 X	6135	-0-	-9737	-0-	93	1	6042	3	Y	-0-		-0-
01	29484 X	29484	-0-	-0-	-0-	372	1	29112	3	Y	-0-		-0-
02	23128 X	22363	-0-	-765	-0-	319	1	22044	3	Y	-0-		-0-
03	25606 X	22809	-0-	-2797	-0-	291	1	22518	3	Y	-0-		-0-
04	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900													
11	13470 X	6755	-0-	-6715	-0-	112	1	6643	3	N	-0-		-0-
12	17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	270	1	17494	3	N	-0-		-0-
01	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	279	1	21847	3	N	-0-		-0-
02	17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	256	1	17692	3	N	-0-		-0-
03	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	232	1	17911	3	N	-0-		-0-
04	21420 X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					N	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970													
11	22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	379	1	22383	3	Y	-0-		-0-
12	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	111	1	7213	3	Y	-0-		-0-
01	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	248	1	19450	3	Y	-0-		-0-
02	20557 X	20557	-0-	-0-	-0-	293	1	20264	3	Y	-0-		-0-
03	19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	253	1	19525	3	Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035													
11	21804 X	21804	-0-	-0-	-0-	363	1	21441	3	Y	-0-		-0-
12	13609 X	6251	-0-	-7358	-0-	95	1	6156	3	Y	-0-		-0-
01	21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	271	1	21260	3	Y	-0-		-0-
02	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	327	1	22574	3	Y	-0-		-0-
03	23088 X	23088	-0-	-0-	-0-	295	1	22793	3	Y	-0-		-0-
04	21810 X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14610 X	11678	-0-	-2932	-0-	11659	2	19	9	Y	17	23	1	8
12	15097 X	11285	-0-	-3812	-0-	11267	2	18	9	Y	16	12	1	12
01	12369 X	9291	-0-	-3078	-0-	9271	2	20	9	Y	18	24	1	6
02	11508 X	10315	-0-	-1193	-0-	10293	2	22	9	Y	20			26
03	12741 X	10416	-0-	-2325	-0-	10412	2	4	9	Y	4			30
04	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT			30
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884														
11	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	424	1	25029	3	Y	-0-			-0-
12	15748 X	6700	-0-	-9048	-0-	102	1	6598	3	Y	-0-			-0-
01	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	331	1	25940	3	Y	-0-			-0-
02	25396 X	20627	-0-	-4769	-0-	294	1	20333	3	Y	-0-			-0-
03	28117 X	22418	-0-	-5699	-0-	286	1	22132	3	Y	-0-			-0-
04	25440 X	NO RPT	-0-	-25440	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625														
11	20310 X	10796	-0-	-9514	-0-	180	1	10616	3	Y	-0-			-0-
12	20770 X	10733	-0-	-10037	-0-	163	1	10570	3	Y	-0-			-0-
01	35247 X	35247	-0-	-0-	-0-	444	1	34803	3	Y	-0-			-0-
02	30715 X	30715	-0-	-0-	-0-	438	1	30277	3	Y	-0-			-0-
03	31112 X	31112	-0-	-0-	-0-	397	1	30715	3	Y	-0-			-0-
04	34110 X	NO RPT	-0-	-34110	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655														
11	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	140	1	8262	3	Y	-0-			-0-
12	6820 X	1931	-0-	-4889	-0-	29	1	1902	3	Y	-0-			-0-
01	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	155	1	12137	3	Y	-0-			-0-
02	10416 X	9707	-0-	-709	-0-	139	1	9568	3	Y	-0-			-0-
03	11532 X	8437	-0-	-3095	-0-	108	1	8329	3	Y	-0-			-0-
04	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 10232 - 14905														
11	27278 X	27278	-0-	-0-	-0-	454	1	26824	3	Y	-0-			-0-
12	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	78	1	5070	3	Y	-0-			-0-
01	22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	286	1	22412	3	Y	-0-			-0-
02	23560 X	23560	-0-	-0-	-0-	336	1	23224	3	Y	-0-			-0-
03	28390 X	28390	-0-	-0-	-0-	363	1	28027	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10362 - 14245														
11	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	263	1	15529	3	Y	-0-			-0-
12	9734 X	3657	-0-	-6077	-0-	56	1	3601	3	Y	-0-			-0-
01	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	247	1	19369	3	Y	-0-			-0-
02	15904 X	12023	-0-	-3881	-0-	172	1	11851	3	Y	-0-			-0-
03	17608 X	14045	-0-	-3563	-0-	179	1	13866	3	Y	-0-			-0-
04	18120 X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970														
11	19980 X	18156	-0-	-1824	-0-	18156	2			N	-0-			-0-
12	20646 X	17970	-0-	-2676	-0-	17970	2			N	-0-			-0-
01	19592 X	19357	-0-	-235	-0-	19357	2			N	-0-			-0-
02	17360 X	17226	-0-	-134	-0-	17226	2			N	-0-			-0-
03	19220 X	18910	-0-	-310	-0-	18910	2			N	-0-			-0-
04	18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	525	1	31018	3	Y	-0-	-0-
12	19840 X	7460	-0-	-12380	-0-	113	1	7347	3	Y	-0-	-0-
01	29120 X	29120	-0-	-0-	-0-	367	1	28753	3	Y	-0-	-0-
02	26768 X	25606	-0-	-1162	-0-	365	1	25241	3	Y	-0-	-0-
03	29636 X	29618	-0-	-18	-0-	378	1	29240	3	Y	-0-	-0-
04	28680 X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					Y	NO RPT	-0-
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708												
11	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	78	1	13357	3	Y	-0-	-0-
12	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	212	1	12963	3	Y	-0-	-0-
01	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	202	1	12420	3	Y	-0-	-0-
02	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	1861	1	9735	3	Y	-0-	-0-
03	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	174	1	12668	3	Y	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945												
11	29370 X	29370	-0-	-0-	-0-	489	1	28881	3	Y	-0-	-0-
12	19499 X	7128	-0-	-12371	-0-	108	1	7020	3	Y	-0-	-0-
01	34872 X	34872	-0-	-0-	-0-	439	1	34433	3	Y	-0-	-0-
02	27104 X	26114	-0-	-990	-0-	373	1	25741	3	Y	-0-	-0-
03	30008 X	25163	-0-	-4845	-0-	321	1	24842	3	Y	-0-	-0-
04	29040 X	NO RPT	-0-	-29040	-0-					Y	NO RPT	-0-
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
11	12000 X	11612	-0-	-388	-0-	996	1	10616	3	N	-0-	-0-
12	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	957	1	9786	3	N	-0-	-0-
01	11749 X	6212	-0-	-5537	-0-	577	1	5635	3	N	-0-	-0-
02	10836 X	9242	-0-	-1594	-0-	949	1	8293	3	N	-0-	-0-
03	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	1398	1	11129	3	N	-0-	-0-
04	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT	-0-
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
11	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-	-0-
12	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-	-0-
01	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	98	1	8773	2	N	-0-	-0-
02	9548 X	7772	-0-	-1776	-0-	7772	2			N	-0-	-0-
03	10571 X	6390	-0-	-4181	-0-	6390	2			N	-0-	-0-
04	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630												
11	7440 X	3117	-0-	-4323	-0-	52	1	3065	3	Y	-0-	-0-
12	7688 X	928	-0-	-6760	-0-	14	1	914	3	Y	-0-	-0-
01	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	126	1	9872	3	Y	-0-	-0-
02	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	193	1	13342	3	Y	-0-	-0-
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	160	1	12374	3	Y	-0-	-0-
04	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
11	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	1413 39 9	1	15065 3	Y	35	16 1			20
12	16089 X	15918	-0-	-171	-0-	1415 37 9	1	14466 3	Y	34	51 1			3
01	16306 X	15597	-0-	-709	-0-	1446 37 9	1	14114 3	Y	34	17 1			20
02	15428 X	13623	-0-	-1805	-0-	1393 52 9	1	12178 3	Y	47	51 1			16
03	17081 X	14874	-0-	-2207	-0-	1656 36 9	1	13182 3	Y	33	38 1			11
04	16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-				Y	NO RPT				11
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645														
11	1110 X	666	-0-	-444	-0-	11 27	1	655 3	N	-0-				-0-
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	27 1	1	1736 3	N	-0-				-0-
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	25 1	1	1982 3	N	-0-				-0-
02	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	22 1	1	1499 3	N	-0-				-0-
03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	22 1	1	1720 3	N	-0-				-0-
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865														
11	240 N	31	-0-	-209	-0-	1 1	1	30 3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 1	1	138 3	Y	-0-				-0-
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	23 1	1	1586 3	Y	-0-				-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	13 1	1	989 3	Y	-0-				-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT				-0-
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100														
11	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	227 1	1	13433 3	Y	-0-				-0-
12	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	225 1	1	14544 3	Y	-0-				-0-
01	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	186 1	1	14573 3	Y	-0-				-0-
02	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	191 1	1	13186 3	Y	-0-				-0-
03	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	195 1	1	15052 3	Y	-0-				-0-
04	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515														
11	21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	359 1	1	21199 3	Y	-0-				-0-
12	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	328 1	1	21224 3	Y	-0-				-0-
01	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	244 1	1	19143 3	Y	-0-				-0-
02	18172 X	15464	-0-	-2708	-0-	221 1	1	15243 3	Y	-0-				-0-
03	20119 X	14140	-0-	-5979	-0-	181 1	1	13959 3	Y	-0-				-0-
04	19470 X	NO RPT	-0-	-19470	-0-				Y	NO RPT				-0-
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845														
11	46344 X	46344	-0-	-0-	-0-	771 1	1	45573 3	N	-0-				-0-
12	30411 X	13996	-0-	-16415	-0-	213 1	1	13783 3	N	-0-				-0-
01	46481 X	46481	-0-	-0-	-0-	586 1	1	45895 3	N	-0-				-0-
02	45780 X	45248	-0-	-532	-0-	646 1	1	44602 3	N	-0-				-0-
03	50685 X	50537	-0-	-148	-0-	646 1	1	49891 3	N	-0-				-0-
04	46350 X	NO RPT	-0-	-46350	-0-				N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	292	1	17248	3	Y	-0-			-0-
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	74	1	4770	3	Y	-0-			-0-
01	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	376	1	29461	3	Y	-0-			-0-
02	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	293	1	20209	3	Y	-0-			-0-
03	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	169	1	13039	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825														
11	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	270	1	15937	3	Y	-0-			-0-
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	49	1	3145	3	Y	-0-			-0-
01	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	199	1	15588	3	Y	-0-			-0-
02	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	199	1	13717	3	Y	-0-			-0-
03	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	183	1	14130	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025														
11	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	204	1	12061	3	Y	-0-			-0-
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	41	1	2677	3	Y	-0-			-0-
01	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	191	1	15004	3	Y	-0-			-0-
02	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	143	1	9875	3	Y	-0-			-0-
03	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	141	1	10894	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116														
11	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	98	1	5809	3	Y	-0-			-0-
12	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	33	1	2163	3	Y	-0-			-0-
01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	56	1	4400	3	Y	-0-			-0-
02	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	72	1	4953	3	Y	-0-			-0-
03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	67	1	5210	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474														
11	41650 X	41650	-0-	-0-	-0-	693	1	40957	3	Y	-0-			-0-
12	16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	244	1	15768	3	Y	-0-			-0-
01	45119 X	45119	-0-	-0-	-0-	569	1	44550	3	Y	-0-			-0-
02	47891 X	47891	-0-	-0-	-0-	684	1	47207	3	Y	-0-			-0-
03	48552 X	48552	-0-	-0-	-0-	620	1	47932	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315														
11	20550 X	9174	-0-	-11376	-0-	153	1	9021	3	Y	-0-			-0-
12	36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	555	1	35917	3	Y	-0-			-0-
01	32406 X	32406	-0-	-0-	-0-	408	1	31998	3	Y	-0-			-0-
02	25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	367	1	25363	3	Y	-0-			-0-
03	26246 X	26246	-0-	-0-	-0-	335	1	25911	3	Y	-0-			-0-
04	27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065														
11	12300 X	9597	-0-	-2703	-0-	160	1	9437	3	Y	-0-			-0-
12	26763 X	26763	-0-	-0-	-0-	407	1	26356	3	Y	-0-			-0-
01	26814 X	26814	-0-	-0-	-0-	338	1	26476	3	Y	-0-			-0-
02	21432 X	21432	-0-	-0-	-0-	306	1	21126	3	Y	-0-			-0-
03	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	239	1	18436	3	Y	-0-			-0-
04	19590 X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	23070 X	16689	-0-	-6381	-0-	16689	2			Y	-0-			-0-
12	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			Y	-0-			-0-
01	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	192	1	17199	2	Y	-0-			-0-
02	15568 X	14771	-0-	-797	-0-	14771	2			Y	-0-			-0-
03	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			Y	-0-			-0-
04	20340 X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974														
11	18660 X	17775	-0-	-885	-0-	17775	2			Y	-0-			-0-
12	20985 X	20985	-0-	-0-	-0-	20985	2			Y	-0-			-0-
01	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	248	1	22220	2	Y	-0-			-0-
02	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	18540	2			Y	-0-			-0-
03	21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	21714	2			Y	-0-			-0-
04	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					Y	NO RPT			-0-
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
11	17084 X	17084	-0-	-0-	-0-	1457	1	15537	3	Y	82	109	1	14
						90	9							
12	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	1464	1	14968	3	Y	87	89	1	12
						96	9							
01	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	1383	1	13499	3	Y	93	89	1	16
						102	9							
02	15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	1625	1	14207	3	Y	97	95	1	18
						107	9							
03	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	1752	1	13943	3	Y	84	90	1	12
						92	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
11	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	1405	1	14981	3	Y	93	114	1	8
						102	9							
12	16740 X	16089	-0-	-651	-0-	1424	1	14558	3	Y	97	98	1	7
						107	9							
01	16740 X	16076	-0-	-664	-0-	1483	1	14479	3	Y	104	99	1	12
						114	9							
02	15400 X	14403	-0-	-997	-0-	1469	1	12839	3	Y	86	88	1	10
						95	9							
03	17050 X	15807	-0-	-1243	-0-	1753	1	13953	3	Y	92	95	1	7
						101	9							
04	16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					Y	NO RPT			7
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
11	20100 X	19419	-0-	-681	-0-	1651	1	17599	3	Y	154	204	1	23
						169	9							
12	20584 X	19468	-0-	-1116	-0-	1720	1	17575	3	Y	157	161	1	19
						173	9							
01	20584 X	18007	-0-	-2577	-0-	1659	1	16194	3	Y	140	136	1	23
						154	9							
02	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	1859	1	16249	3	Y	130	131	1	22
						143	9							
03	20057 X	19658	-0-	-399	-0-	2177	1	17323	3	Y	144	149	1	17
						158	9							
04	19410 X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT			17

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1519

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
JAMES TRUST				WELL #:	5H	RRCID	-> 279012	COMPL.	DATE 06/26/2015	TOTAL	DEPTH 10176	PERF.10558	-	15355			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	11520 X	10990	-0-	-530		-0-	936 73 9	1	9981	3	Y	66	84 1				7
12	11653 X	11653	-0-	-0-		-0-	1032 77 9	1	10544	3	Y	70	71 1				6
01	11501 X	10410	-0-	-1091		-0-	959 92 9	1	9359	3	Y	84	79 1				11
02	11079 X	11079	-0-	-0-		-0-	1128 88 9	1	9863	3	Y	80	79 1				12
03	11377 X	11309	-0-	-68		-0-	1254 76 9	1	9979	3	Y	69	74 1				7
04	11280 X	NO RPT	-0-	-11280		-0-					Y	NO RPT					7
JAMES TRUST				WELL #:	6H	RRCID	-> 279013	COMPL.	DATE 06/26/2015	TOTAL	DEPTH 10177	PERF.10696	-	15430			
11	13860 X	13036	-0-	-824		-0-	1113 56 9	1	11867	3	Y	51	68 1				7
12	14043 X	10793	-0-	-3250		-0-	959 37 9	1	9797	3	Y	34	37 1				4
01	14043 X	12409	-0-	-1634		-0-	1151 19 9	1	11239	3	Y	17	18 1				3
02	12320 X	12320	-0-	-0-		-0-	1261 36 9	1	11023	3	Y	33	31 1				5
03	13485 X	13088	-0-	-397		-0-	1454 59 9	1	11575	3	Y	54	53 1				6
04	13050 X	NO RPT	-0-	-13050		-0-					Y	NO RPT					6
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	45H	RRCID	-> 279087	COMPL.	DATE 01/29/2018	TOTAL	DEPTH 9998	PERF.10609	-	16660			
11	10350 X	10209	-0-	-141		-0-	870 62 9	1	9277	3	Y	56	56 1				7
12	10695 X	10416	-0-	-279		-0-	922 75 9	1	9419	3	Y	68	70 1				5
01	10664 X	10319	-0-	-345		-0-	951 83 9	1	9285	3	Y	75	77 1				3
02	9576 X	9262	-0-	-314		-0-	944 66 9	1	8252	3	Y	60	52 1				11
03	10540 X	9814	-0-	-726		-0-	1089 56 9	1	8669	3	Y	51	50 1				12
04	10200 X	NO RPT	-0-	-10200		-0-					Y	NO RPT					12
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	46H	RRCID	-> 279102	COMPL.	DATE 01/29/2018	TOTAL	DEPTH 10080	PERF.10398	-	15817			
11	13622 X	13622	-0-	-0-		-0-	1163 59 9	1	12400	3	Y	54	50 1				6
12	12827 X	12827	-0-	-0-		-0-	1136 84 9	1	11607	3	Y	76	76 1				6
01	12307 X	10839	-0-	-1468		-0-	1002 51 9	1	9786	3	Y	46	50 1				2
02	12712 X	10920	-0-	-1792		-0-	1115 59 9	1	9746	3	Y	54	46 1				10
03	14074 X	11561	-0-	-2513		-0-	1283 66 9	1	10212	3	Y	60	56 1				14
04	13620 X	NO RPT	-0-	-13620		-0-					Y	NO RPT					14
LONG, J. S.				WELL #:	12H	RRCID	-> 279124	COMPL.	DATE 06/22/2016	TOTAL	DEPTH 10775	PERF.11102	-	16200			
11	10590 X	8982	-0-	-1608		-0-	770	1	8212	3	Y	-0-					-0-
12	10447 X	9032	-0-	-1415		-0-	805	1	8227	3	Y	-0-					-0-
01	10447 X	8876	-0-	-1571		-0-	825	1	8051	3	Y	-0-					-0-
02	8848 X	7919	-0-	-929		-0-	813	1	7106	3	Y	-0-					-0-
03	9393 X	8568	-0-	-825		-0-	956	1	7612	3	Y	-0-					-0-
04	8970 X	NO RPT	-0-	-8970		-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	39120 X	31194 -0-	-7926 -0-	2675 1	28519 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	40393 X	35395 -0-	-4998 -0-	3154 1	32241 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	40393 X	36878 -0-	-3515 -0-	3426 1	33452 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	33544 X	30553 -0-	-2991 -0-	3137 1	27416 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	37138 X	30803 -0-	-6335 -0-	3438 1	27365 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35700 X	NO RPT -0-	-35700 -0-			N	NO RPT						-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197													
11	14940 X	12831 -0-	-2109 -0-	1097 1	11690 3	Y	40	39	1				4
12	15438 X	13973 -0-	-1465 -0-	1239 1	12668 3	Y	60	60	1				4
01	15438 X	13957 -0-	-1481 -0-	1294 1	12637 3	Y	24	28	1				-0-
02	13356 X	12993 -0-	-363 -0-	1331 1	11633 3	Y	26	23	1				3
03	14477 X	14254 -0-	-223 -0-	1586 1	12625 3	Y	39	35	1				7
04	13530 X	NO RPT -0-	-13530 -0-			Y	NO RPT						7
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465													
11	11775 X	11775 -0-	-0- -0-	1003 1	10695 3	Y	70	92	1				11
12	11831 X	11831 -0-	-0- -0-	1048 1	10707 3	Y	69	71	1				9
01	11963 X	11963 -0-	-0- -0-	1102 1	10754 3	Y	97	91	1				15
02	11004 X	10731 -0-	-273 -0-	1088 1	9509 3	Y	122	118	1				19
03	12183 X	12037 -0-	-146 -0-	1334 1	10618 3	Y	77	86	1				10
04	11790 X	NO RPT -0-	-11790 -0-			Y	NO RPT						10
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567													
11	13620 X	6404 -0-	-7216 -0-	549 1	5855 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11904 X	5463 -0-	-6441 -0-	487 1	4976 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9641 X	4555 -0-	-5086 -0-	423 1	4132 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8708 X	5848 -0-	-2860 -0-	600 1	5248 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13778 X	13778 -0-	-0- -0-	1538 1	12240 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6390 X	NO RPT -0-	-6390 -0-			Y	NO RPT						-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445													
11	15930 X	10797 -0-	-5133 -0-	180 1	10617 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	23757 X	23757 -0-	-0- -0-	361 1	23396 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27259 X	27259 -0-	-0- -0-	344 1	26915 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11628 X	11628 -0-	-0- -0-	166 1	11462 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14103 X	14103 -0-	-0- -0-	180 1	13923 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	22560 X	NO RPT -0-	-22560 -0-			Y	NO RPT						-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265													
11	14790 X	14068 -0-	-722 -0-	234 1	13834 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	29800 X	29800 -0-	-0- -0-	453 1	29347 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	19099 X	19099 -0-	-0- -0-	241 1	18858 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	20262 X	20262 -0-	-0- -0-	289 1	19973 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19497 X	19497 -0-	-0- -0-	249 1	19248 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	25110 X	NO RPT -0-	-25110 -0-			Y	NO RPT						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12030 X	11454	-0-	-576	-0-	979 1	10436 3	Y		35	44 1			11
12	12431 X	12016	-0-	-415	-0-	39 9	1067 1	10905 3	Y	40	40 1			11
01	12338 X	11624	-0-	-714	-0-	44 9	1075 1	10495 3	Y	49	46 1			14
02	10948 X	10835	-0-	-113	-0-	54 9	1108 1	9685 3	Y	38	39 1			13
03	11842 X	11325	-0-	-517	-0-	42 9	1259 1	10020 3	Y	42	43 1			12
04	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-	46 9			Y	NO RPT				12
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
11	13140 X	12546	-0-	-594	-0-	1070 1	11404 3	Y		65	78 1			4
12	13392 X	12989	-0-	-403	-0-	72 9	1152 1	11774 3	Y	57	59 1			2
01	13392 X	12932	-0-	-460	-0-	63 9	1191 1	11631 3	Y	100	92 1			10
02	11928 X	11698	-0-	-230	-0-	110 9	1194 1	10440 3	Y	58	63 1			5
03	13051 X	12457	-0-	-594	-0-	64 9	1383 1	11007 3	Y	61	64 1			2
04	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-	67 9			Y	NO RPT				2
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
11	16080 X	14241	-0-	-1839	-0-	1214 1	12947 3	Y		73	98 1			6
12	16492 X	15069	-0-	-1423	-0-	80 9	1334 1	13629 3	Y	96	96 1			6
01	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	106 9	1581 1	15439 3	Y	98	93 1			11
02	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	108 9	1570 1	13720 3	Y	81	83 1			9
03	15872 X	6742	-0-	-9130	-0-	89 9	748 1	5957 3	Y	34	42 1			1
04	16590 X	NO RPT	-0-	-16590	-0-	37 9			Y	NO RPT				1
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
11	13950 X	8629	-0-	-5321	-0-	144 1	8485 3	N		-0-				-0-
12	14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	225 1	14541 3	N		-0-				-0-
01	25616 X	25616	-0-	-0-	-0-	323 1	25293 3	N		-0-				-0-
02	19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	277 1	19124 3	N		-0-				-0-
03	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	216 1	16664 3	N		-0-				-0-
04	19140 X	NO RPT	-0-	-19140	-0-			N		NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
11	13800 X	12621	-0-	-1179	-0-	1080 25 9	11516 3	Y	23	29 1	1		
12	14260 X	13067	-0-	-1193	-0-	1162 30 9	11875 3	Y	27	27 1	1		
01	13485 X	12435	-0-	-1050	-0-	1153 29 9	11253 3	Y	26	26 1	1		
02	12180 X	11975	-0-	-205	-0-	1227 23 9	10725 3	Y	21	21 1	1		
03	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	1455 34 9	11583 3	Y	31	31 1	1		
04	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-			Y	NO RPT		1		
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916													
11	24210 X	22723	-0-	-1487	-0-	1944 58 9	20721 3	Y	53	54 1	25		
12	24428 X	23176	-0-	-1252	-0-	2055 121 9	21000 3	Y	110	108 1	27		
01	23808 X	23117	-0-	-691	-0-	2142 67 9	20908 3	Y	61	67 1	21		
02	21224 X	20747	-0-	-477	-0-	2124 62 9	18561 3	Y	56	48 1	29		
03	23467 X	22621	-0-	-846	-0-	2520 45 9	20056 3	Y	41	41 1	29		
04	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-			Y	NO RPT		29		
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251													
11	14280 X	12946	-0-	-1334	-0-	1110 1	11836 3	Y	-0-		-0-		
12	14756 X	11429	-0-	-3327	-0-	1019 1	10410 3	Y	-0-		-0-		
01	14756 X	12613	-0-	-2143	-0-	1172 1	11441 3	Y	-0-		-0-		
02	12292 X	7877	-0-	-4415	-0-	809 1	7068 3	Y	-0-		-0-		
03	13392 X	6172	-0-	-7220	-0-	689 1	5483 3	Y	-0-		-0-		
04	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-			Y	NO RPT		-0-		
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109													
11	12600 X	10841	-0-	-1759	-0-	930 1	9911 3	Y	-0-		-0-		
12	13020 X	11483	-0-	-1537	-0-	1023 1	10460 3	Y	-0-		-0-		
01	13020 X	11644	-0-	-1376	-0-	1082 1	10562 3	Y	-0-		-0-		
02	11564 X	9664	-0-	-1900	-0-	992 1	8672 3	Y	-0-		-0-		
03	11780 X	6385	-0-	-5395	-0-	713 1	5672 3	Y	-0-		-0-		
04	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-			Y	NO RPT		-0-		
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023													
11	15120 X	13175	-0-	-1945	-0-	1130 1	12045 3	Y	-0-		-0-		
12	14322 X	12917	-0-	-1405	-0-	1151 1	11766 3	Y	-0-		-0-		
01	14322 X	12865	-0-	-1457	-0-	1195 1	11670 3	Y	-0-		-0-		
02	12460 X	11422	-0-	-1038	-0-	1173 1	10249 3	Y	-0-		-0-		
03	13609 X	12750	-0-	-859	-0-	1423 1	11327 3	Y	-0-		-0-		
04	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-			Y	NO RPT		-0-		
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095													
11	17250 X	9718	-0-	-7532	-0-	162 1	9556 3	Y	-0-		-0-		
12	26233 X	26233	-0-	-0-	-0-	399 1	25834 3	Y	-0-		-0-		
01	32331 X	32331	-0-	-0-	-0-	407 1	31924 3	Y	-0-		-0-		
02	22141 X	22141	-0-	-0-	-0-	316 1	21825 3	Y	-0-		-0-		
03	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	248 1	19143 3	Y	-0-		-0-		
04	28320 X	NO RPT	-0-	-28320	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	8340 X	3529	-0-	-4811	-0-	59	1	3470	3	Y	-0-		-0-
12	21348 X	21348	-0-	-0-	-0-	325	1	21023	3	Y	-0-		-0-
01	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	168	1	13153	3	Y	-0-		-0-
02	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	120	1	8313	3	Y	-0-		-0-
03	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	145	1	11214	3	Y	-0-		-0-
04	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095													
11	15930 X	9649	-0-	-6281	-0-	161	1	9488	3	Y	-0-		-0-
12	25000 X	25000	-0-	-0-	-0-	380	1	24620	3	Y	-0-		-0-
01	25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	326	1	25527	3	Y	-0-		-0-
02	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	245	1	16906	3	Y	-0-		-0-
03	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	331	1	25573	3	Y	-0-		-0-
04	25020 X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191													
11	16530 X	8031	-0-	-8499	-0-	134	1	7897	3	Y	-0-		-0-
12	16027 X	6401	-0-	-9626	-0-	97	1	6304	3	Y	-0-		-0-
01	27602 X	27602	-0-	-0-	-0-	348	1	27254	3	Y	-0-		-0-
02	25360 X	25360	-0-	-0-	-0-	362	1	24998	3	Y	-0-		-0-
03	22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	291	1	22523	3	Y	-0-		-0-
04	25020 X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163													
11	17670 X	10630	-0-	-7040	-0-	177	1	10453	3	Y	-0-		-0-
12	15624 X	6361	-0-	-9263	-0-	97	1	6264	3	Y	-0-		-0-
01	29174 X	29174	-0-	-0-	-0-	368	1	28806	3	Y	-0-		-0-
02	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	290	1	20028	3	Y	-0-		-0-
03	25764 X	25764	-0-	-0-	-0-	329	1	25435	3	Y	-0-		-0-
04	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT		-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190													
11	14040 X	7932	-0-	-6108	-0-	132	1	7800	3	Y	-0-		-0-
12	14508 X	3509	-0-	-10999	-0-	53	1	3456	3	Y	-0-		-0-
01	25483 X	25483	-0-	-0-	-0-	321	1	25162	3	Y	-0-		-0-
02	26388 X	26388	-0-	-0-	-0-	377	1	26011	3	Y	-0-		-0-
03	19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	247	1	19126	3	Y	-0-		-0-
04	24660 X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT		-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225													
11	10320 X	6797	-0-	-3523	-0-	113	1	6684	3	Y	-0-		-0-
12	10664 X	1381	-0-	-9283	-0-	21	1	1360	3	Y	-0-		-0-
01	21621 X	21621	-0-	-0-	-0-	272	1	21349	3	Y	-0-		-0-
02	27787 X	27787	-0-	-0-	-0-	397	1	27390	3	Y	-0-		-0-
03	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	193	1	14919	3	Y	-0-		-0-
04	14940 X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT		-0-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224													
11	12450 X	9149	-0-	-3301	-0-	152	1	8997	3	Y	-0-		-0-
12	11005 X	10571	-0-	-434	-0-	161	1	10410	3	Y	-0-		-0-
01	34217 X	34217	-0-	-0-	-0-	431	1	33786	3	Y	-0-		-0-
02	28787 X	28787	-0-	-0-	-0-	411	1	28376	3	Y	-0-		-0-
03	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	211	1	16335	3	Y	-0-		-0-
04	29220 X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
11	25530 X	16008	-0-	-9522	-0-	1368	1	14584	3	Y	51	52	1	28
12	25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	2271	1	23215	3	Y	116	113	1	31
01	29047 X	16088	-0-	-12959	-0-	1491	1	14552	3	Y	41	48	1	24
02	26236 X	15087	-0-	-11149	-0-	1542	1	13479	3	Y	60	52	1	32
03	25203 X	7290	-0-	-17913	-0-	806	1	6416	3	Y	62	58	1	36
04	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-	68	9			Y	NO RPT			36
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
11	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	228	1	13496	3	N	-0-			-0-
12	33521 X	33521	-0-	-0-	-0-	510	1	33011	3	N	-0-			-0-
01	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	238	1	18623	3	N	-0-			-0-
02	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	242	1	16696	3	N	-0-			-0-
03	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	208	1	16094	3	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
11	12540 X	7290	-0-	-5250	-0-	121	1	7169	3	Y	-0-			-0-
12	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	288	1	18639	3	Y	-0-			-0-
01	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	290	1	22734	3	Y	-0-			-0-
02	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	185	1	12772	3	Y	-0-			-0-
03	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	176	1	13566	3	Y	-0-			-0-
04	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
11	11040 X	6033	-0-	-5007	-0-	100	1	5933	3	Y	-0-			-0-
12	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	305	1	19769	3	Y	-0-			-0-
01	17544 X	17544	-0-	-0-	-0-	221	1	17323	3	Y	-0-			-0-
02	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	196	1	13502	3	Y	-0-			-0-
03	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	178	1	13730	3	Y	-0-			-0-
04	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT			-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076														
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	111	1	6550	3	N	-0-			-0-
12	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	106	1	6859	3	N	-0-			-0-
01	6851 X	4944	-0-	-1907	-0-	62	1	4882	3	N	-0-			-0-
02	6216 X	3844	-0-	-2372	-0-	55	1	3789	3	N	-0-			-0-
03	6882 X	4768	-0-	-2114	-0-	61	1	4707	3	N	-0-			-0-
04	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009														
11	19170 X	8716	-0-	-10454	-0-	145	1	8571	3	Y	-0-			-0-
12	19809 X	7838	-0-	-11971	-0-	119	1	7719	3	Y	-0-			-0-
01	22074 X	22074	-0-	-0-	-0-	278	1	21796	3	Y	-0-			-0-
02	22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	321	1	22172	3	Y	-0-			-0-
03	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	279	1	21536	3	Y	-0-			-0-
04	21360 X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	19800 X	9859	-0-	-9941	-0-	164	1	9695	3	Y	-0-	-0-
12	20460 X	14411	-0-	-6049	-0-	219	1	14192	3	Y	-0-	-0-
01	33849 X	33849	-0-	-0-	-0-	427	1	33422	3	Y	-0-	-0-
02	29062 X	29062	-0-	-0-	-0-	415	1	28647	3	Y	-0-	-0-
03	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	374	1	28909	3	Y	-0-	-0-
04	28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					Y	NO RPT	-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
11	17820 X	11262	-0-	-6558	-0-	187	1	11075	3	Y	-0-	-0-
12	18414 X	10594	-0-	-7820	-0-	161	1	10433	3	Y	-0-	-0-
01	31254 X	31254	-0-	-0-	-0-	394	1	30860	3	Y	-0-	-0-
02	24153 X	24153	-0-	-0-	-0-	345	1	23808	3	Y	-0-	-0-
03	23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	303	1	23425	3	Y	-0-	-0-
04	27990 X	NO RPT	-0-	-27990	-0-					Y	NO RPT	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
11	20760 X	12364	-0-	-8396	-0-	206	1	12158	3	Y	-0-	-0-
12	33241 X	33241	-0-	-0-	-0-	506	1	32735	3	Y	-0-	-0-
01	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	418	1	32726	3	Y	-0-	-0-
02	34059 X	34059	-0-	-0-	-0-	486	1	33573	3	Y	-0-	-0-
03	35770 X	35770	-0-	-0-	-0-	457	1	35313	3	Y	-0-	-0-
04	32160 X	NO RPT	-0-	-32160	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
11	31144 X	31144	-0-	-0-	-0-	518	1	30626	3	Y	-0-	-0-
12	23978 X	23978	-0-	-0-	-0-	365	1	23613	3	Y	-0-	-0-
01	21279 X	21279	-0-	-0-	-0-	268	1	21011	3	Y	-0-	-0-
02	21784 X	18010	-0-	-3774	-0-	257	1	17753	3	Y	-0-	-0-
03	24118 X	18837	-0-	-5281	-0-	241	1	18596	3	Y	-0-	-0-
04	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
11	24539 X	24539	-0-	-0-	-0-	408	1	24131	3	Y	-0-	-0-
12	27197 X	27197	-0-	-0-	-0-	414	1	26783	3	Y	-0-	-0-
01	28221 X	28221	-0-	-0-	-0-	356	1	27865	3	Y	-0-	-0-
02	22904 X	22843	-0-	-61	-0-	326	1	22517	3	Y	-0-	-0-
03	25358 X	21178	-0-	-4180	-0-	271	1	20907	3	Y	-0-	-0-
04	26580 X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					Y	NO RPT	-0-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
11	14910 X	10551	-0-	-4359	-0-	176	1	10375	3	N	-0-	-0-
12	26557 X	26557	-0-	-0-	-0-	404	1	26153	3	N	-0-	-0-
01	25482 X	25482	-0-	-0-	-0-	321	1	25161	3	N	-0-	-0-
02	20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	287	1	19823	3	N	-0-	-0-
03	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	269	1	20787	3	N	-0-	-0-
04	21720 X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					N	NO RPT	-0-
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272												
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
12	403 X	187	-0-	-216	-0-	3	1	184	3	Y	-0-	-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	Y	-0-	-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
11	10500 X	9016	-0-	-1484	-0-	771	1	8221	3	Y	22	36	1	2
						24	9							
12	10230 X	3305	-0-	-6925	-0-	292	1	2987	3	Y	24	25	1	1
						26	9							
01	8153 X	2839	-0-	-5314	-0-	263	1	2569	3	Y	6	7	1	-0-
						7	9							
02	8428 X	7532	-0-	-896	-0-	769	1	6722	3	Y	37	33	1	4
						41	9							
03	9331 X	7427	-0-	-1904	-0-	826	1	6577	3	Y	22	25	1	1
						24	9							
04	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT			1
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
11	18000 X	17369	-0-	-631	-0-	1485	1	15836	3	Y	44	58	1	5
						48	9							
12	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	1696	1	17331	3	Y	59	59	1	5
						65	9							
01	18600 X	18063	-0-	-537	-0-	1671	1	16313	3	Y	72	67	1	10
						79	9							
02	16632 X	15551	-0-	-1081	-0-	1592	1	13913	3	Y	42	46	1	6
						46	9							
03	17949 X	17817	-0-	-132	-0-	1983	1	15778	3	Y	51	52	1	5
						56	9							
04	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					Y	NO RPT			5
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
11	32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	535	1	31593	3	N	-0-			-0-
12	21979 X	7707	-0-	-14272	-0-	117	1	7590	3	N	-0-			-0-
01	3503 X	102	-0-	-3401	-0-	1	1	101	3	N	-0-			-0-
02	29988 X	74	-0-	-29914	-0-	1	1	73	3	N	-0-			-0-
03	33201 X	63	-0-	-33138	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
04	32130 X	NO RPT	-0-	-32130	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290														
11	17580 X	2924	-0-	-14656	-0-	49	1	2875	3	Y	-0-			-0-
12	15872 X	6649	-0-	-9223	-0-	101	1	6548	3	Y	-0-			-0-
01	29462 X	29462	-0-	-0-	-0-	371	1	29091	3	Y	-0-			-0-
02	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	337	1	23296	3	Y	-0-			-0-
03	24273 X	19350	-0-	-4923	-0-	247	1	19103	3	Y	-0-			-0-
04	23580 X	NO RPT	-0-	-23580	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615														
11	25712 X	25712	-0-	-0-	-0-	959	1	24753	3	Y	-0-			-0-
12	23805 X	23805	-0-	-0-	-0-	1113	1	22692	3	Y	-0-			-0-
01	22284 X	22284	-0-	-0-	-0-	1198	1	21086	3	Y	-0-			-0-
02	20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	872	1	19424	3	Y	-0-			-0-
03	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	879	1	20253	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	404	1	10419	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	886	1	18064	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	943	1	16602	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	657	1	14635	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	679	1	15645	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929													
11	20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	747	1	19275	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	666	1	13570	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	541	1	9518	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	365	1	8137	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	236	1	5429	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661													
11	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	213	1	12574	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	237	1	15345	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	156	1	12214	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	11928 X	10189	-0-	-1739	-0-	145	1	10044	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	13206 X	11189	-0-	-2017	-0-	143	1	11046	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605													
11	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	226	1	13343	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	203	1	13115	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	138	1	10845	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	11816 X	8675	-0-	-3141	-0-	124	1	8551	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	13082 X	9481	-0-	-3601	-0-	121	1	9360	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-				Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505													
11	18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	314	1	18560	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	257	1	16662	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	187	1	14627	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	14448 X	11686	-0-	-2762	-0-	167	1	11519	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	15996 X	11835	-0-	-4161	-0-	151	1	11684	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-				Y	NO RPT			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405													
11	20160 X	14105	-0-	-6055	-0-	235	1	13870	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	30491 X	30491	-0-	-0-	-0-	464	1	30027	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	36384 X	36384	-0-	-0-	-0-	458	1	35926	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	29911 X	29911	-0-	-0-	-0-	427	1	29484	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	393	1	30349	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	35220 X	NO RPT	-0-	-35220	-0-				Y	NO RPT			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480													
11	17400 X	7636	-0-	-9764	-0-	127	1	7509	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	43378 X	43378	-0-	-0-	-0-	660	1	42718	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	34994 X	34994	-0-	-0-	-0-	441	1	34553	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	383	1	26446	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	28489 X	28489	-0-	-0-	-0-	364	1	28125	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30420 X	NO RPT	-0-	-30420	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	20820 X	19508	-0-	-1312	-0-	113	1	19395	3	Y	-0-		-0-
12	21514 X	9723	-0-	-11791	-0-	156	1	9567	3	Y	-0-		-0-
01	22107 X	22107	-0-	-0-	-0-	355	1	21752	3	Y	-0-		-0-
02	18956 X	17977	-0-	-979	-0-	2885	1	15092	3	Y	-0-		-0-
*03	20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	278	1	20244	3	Y	-0-		-0-
*04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603													
11	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	186	1	11007	3	N	-0-		-0-
12	9951 X	7537	-0-	-2414	-0-	115	1	7422	3	N	-0-		-0-
01	9765 X	7206	-0-	-2559	-0-	91	1	7115	3	N	-0-		-0-
02	10444 X	5277	-0-	-5167	-0-	75	1	5202	3	N	-0-		-0-
03	11563 X	6942	-0-	-4621	-0-	89	1	6853	3	N	-0-		-0-
04	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT		-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003													
11	23371 X	23371	-0-	-0-	-0-	389	1	22982	3	Y	-0-		-0-
12	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	362	1	23436	3	Y	-0-		-0-
01	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	302	1	23657	3	Y	-0-		-0-
02	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	317	1	21892	3	Y	-0-		-0-
03	23590 X	23590	-0-	-0-	-0-	301	1	23289	3	Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856													
11	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	275	1	16233	3	Y	-0-		-0-
12	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	244	1	15781	3	Y	-0-		-0-
01	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	195	1	15242	3	Y	-0-		-0-
02	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	196	1	13504	3	Y	-0-		-0-
03	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	194	1	15020	3	Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614													
11	27912 X	27912	-0-	-0-	-0-	465	1	27447	3	Y	-0-		-0-
12	33300 X	33300	-0-	-0-	-0-	507	1	32793	3	Y	-0-		-0-
01	33258 X	33258	-0-	-0-	-0-	419	1	32839	3	Y	-0-		-0-
02	27576 X	27576	-0-	-0-	-0-	394	1	27182	3	Y	-0-		-0-
03	23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	298	1	23006	3	Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998													
11	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	328	1	19388	3	Y	-0-		-0-
12	21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	322	1	20876	3	Y	-0-		-0-
01	22466 X	22466	-0-	-0-	-0-	283	1	22183	3	Y	-0-		-0-
02	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	309	1	21356	3	Y	-0-		-0-
03	22269 X	22269	-0-	-0-	-0-	284	1	21985	3	Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566													
11	24281 X	24281	-0-	-0-	-0-	404	1	23877	3	Y	-0-		-0-
12	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	336	1	21726	3	Y	-0-		-0-
01	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	332	1	26022	3	Y	-0-		-0-
02	21295 X	21295	-0-	-0-	-0-	304	1	20991	3	Y	-0-		-0-
03	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	290	1	22438	3	Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	297	1	17575	3	Y	-0-			-0-
12	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	211	1	13643	3	Y	-0-			-0-
01	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	164	1	12829	3	Y	-0-			-0-
02	16688 X	11437	-0-	-5251	-0-	163	1	11274	3	Y	-0-			-0-
03	18476 X	12117	-0-	-6359	-0-	155	1	11962	3	Y	-0-			-0-
04	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809														
11	20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	337	1	19893	3	Y	-0-			-0-
12	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	300	1	19439	3	Y	-0-			-0-
01	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	235	1	18396	3	Y	-0-			-0-
02	18872 X	15436	-0-	-3436	-0-	220	1	15216	3	Y	-0-			-0-
03	20894 X	16071	-0-	-4823	-0-	205	1	15866	3	Y	-0-			-0-
04	20220 X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581														
11	15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	266	1	15703	3	Y	-0-			-0-
12	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	280	1	18149	3	Y	-0-			-0-
01	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	195	1	15248	3	Y	-0-			-0-
02	14224 X	14056	-0-	-168	-0-	201	1	13855	3	Y	-0-			-0-
03	15748 X	13661	-0-	-2087	-0-	175	1	13486	3	Y	-0-			-0-
04	15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951														
11	10560 X	4215	-0-	-6345	-0-	70	1	4145	3	Y	-0-			-0-
12	7502 X	5714	-0-	-1788	-0-	87	1	5627	3	Y	-0-			-0-
01	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	184	1	14423	3	Y	-0-			-0-
02	11088 X	7917	-0-	-3171	-0-	113	1	7804	3	Y	-0-			-0-
03	12276 X	6627	-0-	-5649	-0-	85	1	6542	3	Y	-0-			-0-
04	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815														
11	15420 X	3452	-0-	-11968	-0-	57	1	3395	3	Y	-0-			-0-
12	12555 X	12277	-0-	-278	-0-	187	1	12090	3	Y	-0-			-0-
01	15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	195	1	15312	3	Y	-0-			-0-
02	23878 X	23878	-0-	-0-	-0-	341	1	23537	3	Y	-0-			-0-
03	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	292	1	22547	3	Y	-0-			-0-
04	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025														
11	10200 X	2889	-0-	-7311	-0-	48	1	2841	3	Y	-0-			-0-
12	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	163	1	10568	3	Y	-0-			-0-
01	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	272	1	21324	3	Y	-0-			-0-
02	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	201	1	13877	3	Y	-0-			-0-
03	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	178	1	13770	3	Y	-0-			-0-
04	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723														
11	54332 X	54332	-0-	-0-	-0-	904	1	53428	3	Y	-0-			-0-
12	31589 X	13109	-0-	-18480	-0-	199	1	12910	3	Y	-0-			-0-
01	44462 X	44462	-0-	-0-	-0-	560	1	43902	3	Y	-0-			-0-
02	48888 X	41356	-0-	-7532	-0-	590	1	40766	3	Y	-0-			-0-
03	54126 X	45862	-0-	-8264	-0-	586	1	45276	3	Y	-0-			-0-
04	52380 X	NO RPT	-0-	-52380	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	172	1	10184	3	Y	-0-		-0-
12	6417 X	3036	-0-	-3381	-0-	46	1	2990	3	Y	-0-		-0-
01	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	171	1	13401	3	Y	-0-		-0-
02	11816 X	6616	-0-	-5200	-0-	94	1	6522	3	Y	-0-		-0-
03	13082 X	10268	-0-	-2814	-0-	131	1	10137	3	Y	-0-		-0-
04	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT		-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351													
11	26103 X	26103	-0-	-0-	-0-	434	1	25669	3	Y	-0-		-0-
12	25759 X	25759	-0-	-0-	-0-	392	1	25367	3	Y	-0-		-0-
01	29028 X	29028	-0-	-0-	-0-	366	1	28662	3	Y	-0-		-0-
02	24360 X	23241	-0-	-1119	-0-	332	1	22909	3	Y	-0-		-0-
03	26970 X	24111	-0-	-2859	-0-	308	1	23803	3	Y	-0-		-0-
04	28080 X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837													
11	4440 X	3	-0-	-4437	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
02	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			Y	-0-		-0-
03	37746 X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			Y	-0-		-0-
04	3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT		-0-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545													
11	30240 X	12472	-0-	-17768	-0-	208	1	12264	3	Y	-0-		-0-
12	31248 X	11304	-0-	-19944	-0-	172	1	11132	3	Y	-0-		-0-
01	40868 X	40868	-0-	-0-	-0-	515	1	40353	3	Y	-0-		-0-
02	41587 X	41587	-0-	-0-	-0-	594	1	40993	3	Y	-0-		-0-
03	50251 X	50251	-0-	-0-	-0-	642	1	49609	3	Y	-0-		-0-
04	39540 X	NO RPT	-0-	-39540	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
11	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459													
11	27390	X	8835	-0-	-18555	-0-	147	1	8688	3	Y	-0-	-0-
12	28303	X	7891	-0-	-20412	-0-	120	1	7771	3	Y	-0-	-0-
01	31770	X	31770	-0-	-0-	-0-	400	1	31370	3	Y	-0-	-0-
02	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	347	1	23984	3	Y	-0-	-0-
03	41402	X	41402	-0-	-0-	-0-	529	1	40873	3	Y	-0-	-0-
04	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					Y	NO RPT	-0-
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797													
11	40939	X	40939	-0-	-0-	-0-	238	1	40701	3	Y	-0-	-0-
12	28059	X	28059	-0-	-0-	-0-	451	1	27608	3	Y	-0-	-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727													
11	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	21354	2			Y	-0-	-0-
12	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	2			Y	-0-	-0-
01	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	221	1	19831	2	Y	-0-	-0-
02	19936	X	16009	-0-	-3927	-0-	16009	2			Y	-0-	-0-
03	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22829	2			Y	-0-	-0-
04	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781													
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	409	1	10568	3	Y	-0-	-0-
12	22093	X	22093	-0-	-0-	-0-	1033	1	21060	3	Y	-0-	-0-
01	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	907	1	15964	3	Y	-0-	-0-
02	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	524	1	11678	3	Y	-0-	-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	172	1	3961	3	Y	-0-	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630													
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	433	1	11180	3	Y	-0-			-0-
12	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	614	1	12519	3	Y	-0-			-0-
01	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	658	1	11576	3	Y	-0-			-0-
02	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	475	1	10578	3	Y	-0-			-0-
03	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	448	1	10318	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890														
11	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	722	1	18630	3	Y	-0-			-0-
12	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	844	1	17199	3	Y	-0-			-0-
01	18291 X	18291	-0-	-0-	-0-	983	1	17308	3	Y	-0-			-0-
02	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	707	1	15754	3	Y	-0-			-0-
03	17511 X	17511	-0-	-0-	-0-	728	1	16783	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279														
11	16530 X	6384	-0-	-10146	-0-	106	1	6278	3	Y	-0-			-0-
12	17081 X	4332	-0-	-12749	-0-	66	1	4266	3	Y	-0-			-0-
01	38576 X	38576	-0-	-0-	-0-	486	1	38090	3	Y	-0-			-0-
02	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	313	1	21639	3	Y	-0-			-0-
03	22066 X	22066	-0-	-0-	-0-	282	1	21784	3	Y	-0-			-0-
04	27420 X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074														
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106														
11	11070 X	10541	-0-	-529	-0-	904	1	9637	3	Y	-0-			-0-
12	11222 X	10803	-0-	-419	-0-	963	1	9840	3	Y	-0-			-0-
01	11160 X	10757	-0-	-403	-0-	999	1	9758	3	Y	-0-			-0-
02	10052 X	9604	-0-	-448	-0-	986	1	8618	3	Y	-0-			-0-
03	11005 X	10599	-0-	-406	-0-	1183	1	9416	3	Y	-0-			-0-
04	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
11	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	298	1	17593	3	Y	-0-			-0-
12	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	285	1	18441	3	Y	-0-			-0-
01	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	171	1	13372	3	Y	-0-			-0-
02	16688 X	12266	-0-	-4422	-0-	175	1	12091	3	Y	-0-			-0-
03	18476 X	16022	-0-	-2454	-0-	205	1	15817	3	Y	-0-			-0-
04	18120 X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695														
11	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	426	1	10995	3	Y	-0-			-0-
12	10106 X	9534	-0-	-572	-0-	446	1	9088	3	Y	-0-			-0-
01	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	543	1	9556	3	Y	-0-			-0-
02	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	560	1	12465	3	Y	-0-			-0-
03	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	505	1	11633	3	Y	-0-			-0-
04	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802													
11	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	654	1	16879	3	Y	-0-	-0-
12	17608	X	16839	-0-	-769	-0-	787	1	16052	3	Y	-0-	-0-
01	18662	X	17561	-0-	-1101	-0-	944	1	16617	3	Y	-0-	-0-
02	16856	X	15679	-0-	-1177	-0-	674	1	15005	3	Y	-0-	-0-
03	18104	X	16738	-0-	-1366	-0-	696	1	16042	3	Y	-0-	-0-
04	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003													
11	23550	X	22297	-0-	-1253	-0-	832	1	21465	3	Y	-0-	-0-
12	24335	X	23521	-0-	-814	-0-	1100	1	22421	3	Y	-0-	-0-
01	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	1260	1	22177	3	Y	-0-	-0-
02	21224	X	20840	-0-	-384	-0-	895	1	19945	3	Y	-0-	-0-
03	23498	X	22441	-0-	-1057	-0-	933	1	21508	3	Y	-0-	-0-
04	22770	X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021													
11	26992	X	26992	-0-	-0-	-0-	449	1	26543	3	Y	-0-	-0-
12	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	277	1	17965	3	Y	-0-	-0-
01	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	201	1	15769	3	Y	-0-	-0-
02	15596	X	12835	-0-	-2761	-0-	183	1	12652	3	Y	-0-	-0-
03	17267	X	14049	-0-	-3218	-0-	179	1	13870	3	Y	-0-	-0-
04	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542													
11	39381	X	39381	-0-	-0-	-0-	655	1	38726	3	Y	-0-	-0-
12	28985	X	13530	-0-	-15455	-0-	206	1	13324	3	Y	-0-	-0-
01	42330	X	42330	-0-	-0-	-0-	533	1	41797	3	Y	-0-	-0-
02	49616	X	49616	-0-	-0-	-0-	708	1	48908	3	Y	-0-	-0-
03	52855	X	45233	-0-	-7622	-0-	578	1	44655	3	Y	-0-	-0-
04	40950	X	NO RPT	-0-	-40950	-0-					Y	NO RPT	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371													
11	16230	X	15657	-0-	-573	-0-	584	1	15073	3	Y	-0-	-0-
12	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	801	1	16338	3	Y	-0-	-0-
01	16740	X	15447	-0-	-1293	-0-	831	1	14616	3	Y	-0-	-0-
02	15120	X	13750	-0-	-1370	-0-	591	1	13159	3	Y	-0-	-0-
03	16182	X	16173	-0-	-9	-0-	672	1	15501	3	Y	-0-	-0-
04	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591													
11	48764	X	48764	-0-	-0-	-0-	812	1	47952	3	Y	-0-	-0-
12	37665	X	17175	-0-	-20490	-0-	261	1	16914	3	Y	-0-	-0-
01	61900	X	61900	-0-	-0-	-0-	780	1	61120	3	Y	-0-	-0-
02	58268	X	57261	-0-	-1007	-0-	817	1	56444	3	Y	-0-	-0-
03	64511	X	60376	-0-	-4135	-0-	771	1	59605	3	Y	-0-	-0-
04	59910	X	NO RPT	-0-	-59910	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	12750 X	12321	-0-	-429	-0-	12321	2			N	-0-			-0-
12	13850 X	13850	-0-	-0-	-0-	13850	2			N	-0-			-0-
01	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	132	1	11886	2	N	-0-			-0-
02	11508 X	3442	-0-	-8066	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
03	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-			-0-
04	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520														
11	40799 X	40799	-0-	-0-	-0-	1522	1	39277	3	Y	-0-			-0-
12	41757 X	39985	-0-	-1772	-0-	1870	1	38115	3	Y	-0-			-0-
01	41106 X	39386	-0-	-1720	-0-	2118	1	37268	3	Y	-0-			-0-
02	38080 X	35106	-0-	-2974	-0-	1508	1	33598	3	Y	-0-			-0-
03	42160 X	38730	-0-	-3430	-0-	1610	1	37120	3	Y	-0-			-0-
04	40800 X	NO RPT	-0-	-40800	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105														
11	47310 X	39784	-0-	-7526	-0-	662	1	39122	3	Y	-0-			-0-
12	48887 X	39933	-0-	-8954	-0-	607	1	39326	3	Y	-0-			-0-
01	44020 X	39202	-0-	-4818	-0-	494	1	38708	3	Y	-0-			-0-
02	39760 X	34378	-0-	-5382	-0-	491	1	33887	3	Y	-0-			-0-
03	42315 X	38179	-0-	-4136	-0-	488	1	37691	3	Y	-0-			-0-
04	39780 X	NO RPT	-0-	-39780	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149														
11	14250 X	13483	-0-	-767	-0-	224	1	13259	3	Y	-0-			-0-
12	14725 X	13250	-0-	-1475	-0-	202	1	13048	3	Y	-0-			-0-
01	14508 X	12156	-0-	-2352	-0-	153	1	12003	3	Y	-0-			-0-
02	13104 X	10278	-0-	-2826	-0-	147	1	10131	3	Y	-0-			-0-
03	14384 X	11400	-0-	-2984	-0-	146	1	11254	3	Y	-0-			-0-
04	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535														
11	23418 X	23418	-0-	-0-	-0-	390	1	23028	3	Y	-0-			-0-
12	22382 X	22330	-0-	-52	-0-	340	1	21990	3	Y	-0-			-0-
01	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	271	1	21253	3	Y	-0-			-0-
02	21868 X	18375	-0-	-3493	-0-	262	1	18113	3	Y	-0-			-0-
03	24211 X	20616	-0-	-3595	-0-	263	1	20353	3	Y	-0-			-0-
04	23430 X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261														
11	2970 X	191	-0-	-2779	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
12	527 X	190	-0-	-337	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
02	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
04	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900														
11	10500 X	9106	-0-	-1394	-0-	781	1	8325	3	N	-0-			-0-
12	10850 X	9359	-0-	-1491	-0-	834	1	8525	3	N	-0-			-0-
01	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	1106	1	10796	3	N	-0-			-0-
02	8512 X	6615	-0-	-1897	-0-	679	1	5936	3	N	-0-			-0-
03	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	1253	1	9971	3	N	-0-			-0-
04	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	9000 X	8488	-0-	-512	-0-	141	1	8347	3	Y	-0-			-0-
12	6572 X	5796	-0-	-776	-0-	88	1	5708	3	Y	-0-			-0-
01	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	275	1	21584	3	Y	-0-			-0-
02	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	156	1	10740	3	Y	-0-			-0-
03	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	137	1	10615	3	Y	-0-			-0-
04	16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045														
11	16530 X	7609	-0-	-8921	-0-	127	1	7482	3	Y	-0-			-0-
12	17081 X	5827	-0-	-11254	-0-	89	1	5738	3	Y	-0-			-0-
01	37644 X	37644	-0-	-0-	-0-	474	1	37170	3	Y	-0-			-0-
02	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	282	1	19495	3	Y	-0-			-0-
03	18533 X	18533	-0-	-0-	-0-	237	1	18296	3	Y	-0-			-0-
04	19590 X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964														
11	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	216	1	12785	3	Y	-0-			-0-
12	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	192	1	12407	3	Y	-0-			-0-
01	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	135	1	10569	3	Y	-0-			-0-
02	12124 X	8966	-0-	-3158	-0-	128	1	8838	3	Y	-0-			-0-
03	13423 X	9307	-0-	-4116	-0-	119	1	9188	3	Y	-0-			-0-
04	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067														
11	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	419	1	24750	3	Y	-0-			-0-
12	28626 X	28626	-0-	-0-	-0-	435	1	28191	3	Y	-0-			-0-
01	24913 X	24913	-0-	-0-	-0-	314	1	24599	3	Y	-0-			-0-
02	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	297	1	20525	3	Y	-0-			-0-
03	27101 X	27101	-0-	-0-	-0-	346	1	26755	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128														
11	23208 X	23208	-0-	-0-	-0-	386	1	22822	3	Y	-0-			-0-
12	25029 X	25029	-0-	-0-	-0-	381	1	24648	3	Y	-0-			-0-
01	21632 X	21632	-0-	-0-	-0-	273	1	21359	3	Y	-0-			-0-
02	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	260	1	17944	3	Y	-0-			-0-
03	24313 X	24313	-0-	-0-	-0-	311	1	24002	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044														
11	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	202	1	11940	3	Y	-0-			-0-
12	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	202	1	13106	3	Y	-0-			-0-
01	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	126	1	9839	3	Y	-0-			-0-
02	11116 X	8647	-0-	-2469	-0-	123	1	8524	3	Y	-0-			-0-
03	12307 X	6482	-0-	-5825	-0-	83	1	6399	3	Y	-0-			-0-
04	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810														
11	30878 X	30878	-0-	-0-	-0-	514	1	30364	3	Y	-0-			-0-
12	31858 X	31858	-0-	-0-	-0-	485	1	31373	3	Y	-0-			-0-
01	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	337	1	26418	3	Y	-0-			-0-
02	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	311	1	21492	3	Y	-0-			-0-
03	28694 X	28694	-0-	-0-	-0-	367	1	28327	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510														
11	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	200	1	11797	3	Y		-0-		-0-
12	5239 X	3701	-0-	-1538	-0-	56	1	3645	3	Y		-0-		-0-
01	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	144	1	11296	3	Y		-0-		-0-
02	5936 X	4426	-0-	-1510	-0-	63	1	4363	3	Y		-0-		-0-
03	6572 X	4139	-0-	-2433	-0-	53	1	4086	3	Y		-0-		-0-
04	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-						Y	NO RPT		-0-
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733														
11	71610 X	54593	-0-	-17017	-0-	909	1	53684	3	Y		-0-		-0-
12	66867 X	51866	-0-	-15001	-0-	789	1	51077	3	Y		-0-		-0-
01	64449 X	59215	-0-	-5234	-0-	746	1	58469	3	Y		-0-		-0-
02	64138 X	64138	-0-	-0-	-0-	915	1	63223	3	Y		-0-		-0-
03	65529 X	65529	-0-	-0-	-0-	837	1	64692	3	Y		-0-		-0-
04	57300 X	NO RPT	-0-	-57300	-0-						Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197														
11	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	436	1	11265	3	Y		-0-		-0-
12	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	550	1	11206	3	Y		-0-		-0-
01	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	677	1	11915	3	Y		-0-		-0-
02	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	484	1	10775	3	Y		-0-		-0-
03	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	538	1	12399	3	Y		-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144														
11	49554 X	49554	-0-	-0-	-0-	288	1	49266	3	N		-0-		-0-
12	50423 X	50423	-0-	-0-	-0-	810	1	49613	3	N		-0-		-0-
01	49949 X	49949	-0-	-0-	-0-	801	1	49148	3	N		-0-		-0-
02	44496 X	44496	-0-	-0-	-0-	7140	1	37356	3	N		-0-		-0-
03	39970 X	39970	-0-	-0-	-0-	542	1	39428	3	N		-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889													
11	23760	X	15418	-0-	-8342	-0-	257	1	15161	3	Y	-0-	-0-
12	23467	X	12572	-0-	-10895	-0-	191	1	12381	3	Y	-0-	-0-
01	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	352	1	27613	3	Y	-0-	-0-
02	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	355	1	24489	3	Y	-0-	-0-
03	36205	X	36205	-0-	-0-	-0-	462	1	35743	3	Y	-0-	-0-
04	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019													
11	66900	X	47676	-0-	-19224	-0-	794	1	46882	3	Y	-0-	-0-
12	59117	X	50092	-0-	-9025	-0-	762	1	49330	3	Y	-0-	-0-
01	59117	X	48728	-0-	-10389	-0-	614	1	48114	3	Y	-0-	-0-
02	58407	X	58407	-0-	-0-	-0-	834	1	57573	3	Y	-0-	-0-
03	59225	X	59225	-0-	-0-	-0-	756	1	58469	3	Y	-0-	-0-
04	48480	X	NO RPT	-0-	-48480	-0-					Y	NO RPT	-0-
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074													
11	26356	X	26356	-0-	-0-	-0-	2260	1	24096	3	Y	-0-	-0-
12	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	2267	1	23174	3	Y	-0-	-0-
01	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	2410	1	23534	3	Y	-0-	-0-
02	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	2389	1	20879	3	Y	-0-	-0-
03	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	2125	1	16911	3	Y	-0-	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702													
11	30940	X	30940	-0-	-0-	-0-	2653	1	28287	3	Y	-0-	-0-
12	30199	X	30199	-0-	-0-	-0-	2691	1	27508	3	Y	-0-	-0-
01	30132	X	29913	-0-	-219	-0-	2779	1	27134	3	Y	-0-	-0-
02	30408	X	23462	-0-	-6946	-0-	2409	1	21053	3	Y	-0-	-0-
03	33666	X	23014	-0-	-10652	-0-	2569	1	20445	3	Y	-0-	-0-
04	30930	X	NO RPT	-0-	-30930	-0-					Y	NO RPT	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800													
11	12600	X	6342	-0-	-6258	-0-	106	1	6236	3	Y	-0-	-0-
12	13020	X	9191	-0-	-3829	-0-	140	1	9051	3	Y	-0-	-0-
01	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	296	1	23165	3	Y	-0-	-0-
02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	207	1	14279	3	Y	-0-	-0-
03	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	267	1	20623	3	Y	-0-	-0-
04	18480	X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11730 X	5900	-0-	-5830	-0-	98	1	5802	3	Y	-0-		-0-
12	12121 X	6506	-0-	-5615	-0-	99	1	6407	3	Y	-0-		-0-
01	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	176	1	13793	3	Y	-0-		-0-
02	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	293	1	20234	3	Y	-0-		-0-
03	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	157	1	12100	3	Y	-0-		-0-
04	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT		-0-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935													
11	18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	107	1	18332	3	N	-0-		-0-
12	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	308	1	18842	3	N	-0-		-0-
01	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	304	1	18637	3	N	-0-		-0-
02	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	2727	1	14267	3	N	-0-		-0-
03	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	253	1	18376	3	N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918													
11	22920 X	8750	-0-	-14170	-0-	146	1	8604	3	N	-0-		-0-
12	23684 X	21161	-0-	-2523	-0-	322	1	20839	3	N	-0-		-0-
01	37029 X	37029	-0-	-0-	-0-	467	1	36562	3	N	-0-		-0-
02	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	389	1	26850	3	N	-0-		-0-
03	26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	343	1	26492	3	N	-0-		-0-
04	30330 X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					N	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413													
11	13920 X	13801	-0-	-119	-0-	515	1	13286	3	N	-0-		-0-
12	14384 X	13385	-0-	-999	-0-	626	1	12759	3	N	-0-		-0-
01	14198 X	13055	-0-	-1143	-0-	702	1	12353	3	N	-0-		-0-
02	12880 X	11681	-0-	-1199	-0-	502	1	11179	3	N	-0-		-0-
03	14260 X	12972	-0-	-1288	-0-	539	1	12433	3	N	-0-		-0-
04	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360													
11	22320 X	21941	-0-	-379	-0-	818	1	21123	3	Y	-0-		-0-
12	22878 X	21033	-0-	-1845	-0-	983	1	20050	3	Y	-0-		-0-
01	22351 X	19990	-0-	-2361	-0-	1075	1	18915	3	Y	-0-		-0-
02	20468 X	17884	-0-	-2584	-0-	768	1	17116	3	Y	-0-		-0-
03	22661 X	15063	-0-	-7598	-0-	626	1	14437	3	Y	-0-		-0-
04	21930 X	NO RPT	-0-	-21930	-0-					Y	NO RPT		-0-
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658													
11	11760 X	11363	-0-	-397	-0-	189	1	11174	3	N	-0-		-0-
12	12152 X	8926	-0-	-3226	-0-	136	1	8790	3	N	-0-		-0-
01	12059 X	7855	-0-	-4204	-0-	99	1	7756	3	N	-0-		-0-
02	11536 X	8134	-0-	-3402	-0-	116	1	8018	3	N	-0-		-0-
03	12772 X	9958	-0-	-2814	-0-	127	1	9831	3	N	-0-		-0-
04	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	13140 X	6412	-0-	-6728	-0-	37	1	6375	3	N	-0-			-0-
12	12090 X	6222	-0-	-5868	-0-	100	1	6122	3	N	-0-			-0-
01	12090 X	6847	-0-	-5243	-0-	110	1	6737	3	N	-0-			-0-
02	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	1057	1	5530	3	N	-0-			-0-
03	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	101	1	7368	3	N	-0-			-0-
*04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039														
11	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-			-0-
12	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-			-0-
01	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	100	1	9020	2	N	-0-			-0-
02	11284 X	9665	-0-	-1619	-0-	9665	2			N	-0-			-0-
03	12493 X	9624	-0-	-2869	-0-	9624	2			N	-0-			-0-
04	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655														
11	10140 X	8535	-0-	-1605	-0-	142	1	8393	3	N	-0-			-0-
12	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	172	1	11109	3	N	-0-			-0-
01	8928 X	7821	-0-	-1107	-0-	99	1	7722	3	N	-0-			-0-
02	8204 X	6787	-0-	-1417	-0-	97	1	6690	3	N	-0-			-0-
03	9083 X	7443	-0-	-1640	-0-	95	1	7348	3	N	-0-			-0-
04	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211														
11	25440 X	22938	-0-	-2502	-0-	133	1	22805	3	Y	-0-			-0-
12	25389 X	23809	-0-	-1580	-0-	382	1	23427	3	Y	-0-			-0-
01	23932 X	23278	-0-	-654	-0-	373	1	22905	3	Y	-0-			-0-
02	21672 X	20526	-0-	-1146	-0-	3294	1	17232	3	Y	-0-			-0-
*03	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	307	1	22318	3	Y	-0-			-0-
*04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549														
11	15930 X	15902	-0-	-28	-0-	15902	2			Y	-0-			-0-
12	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			Y	-0-			-0-
01	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	167	1	15029	2	Y	-0-			-0-
02	14840 X	12461	-0-	-2379	-0-	12461	2			Y	-0-			-0-
03	16430 X	12154	-0-	-4276	-0-	12154	2			Y	-0-			-0-
04	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001														
11	33074 X	33074	-0-	-0-	-0-	550	1	32524	3	N	-0-			-0-
12	21762 X	10545	-0-	-11217	-0-	160	1	10385	3	N	-0-			-0-
01	41680 X	41680	-0-	-0-	-0-	525	1	41155	3	N	-0-			-0-
02	36864 X	36864	-0-	-0-	-0-	526	1	36338	3	N	-0-			-0-
03	38750 X	37759	-0-	-991	-0-	482	1	37277	3	N	-0-			-0-
04	38610 X	NO RPT	-0-	-38610	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033														
11	33289 X	33289	-0-	-0-	-0-	554	1	32735	3	N	-0-			-0-
12	21917 X	12236	-0-	-9681	-0-	186	1	12050	3	N	-0-			-0-
01	45320 X	45320	-0-	-0-	-0-	571	1	44749	3	N	-0-			-0-
02	33688 X	33688	-0-	-0-	-0-	481	1	33207	3	N	-0-			-0-
03	34782 X	33672	-0-	-1110	-0-	430	1	33242	3	N	-0-			-0-
04	36180 X	NO RPT	-0-	-36180	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	22860 X	18292	-0-	-4568	-0-	18292	2			Y	-0-	-0-
12	11687 X	7056	-0-	-4631	-0-	7056	2			Y	-0-	-0-
01	1054 X	532	-0-	-522	-0-	6	1	526	2	Y	-0-	-0-
02	17080 X	58	-0-	-17022	-0-	58	2			Y	-0-	-0-
03	18910 X	89	-0-	-18821	-0-	89	2			Y	-0-	-0-
04	18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					Y	NO RPT	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525												
11	36540 X	36140	-0-	-400	-0-	1348	1	34792	3	N	-0-	-0-
12	37758 X	35431	-0-	-2327	-0-	1657	1	33774	3	N	-0-	-0-
01	37014 X	34731	-0-	-2283	-0-	1867	1	32864	3	N	-0-	-0-
02	33740 X	30916	-0-	-2824	-0-	1328	1	29588	3	N	-0-	-0-
03	37355 X	33981	-0-	-3374	-0-	1413	1	32568	3	N	-0-	-0-
04	36150 X	NO RPT	-0-	-36150	-0-					N	NO RPT	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192												
11	20250 X	20250	-0-	-0-	-0-	337	1	19913	3	Y	-0-	-0-
12	20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	309	1	19989	3	Y	-0-	-0-
01	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	257	1	20113	3	Y	-0-	-0-
02	18900 X	17941	-0-	-959	-0-	256	1	17685	3	Y	-0-	-0-
03	21241 X	21241	-0-	-0-	-0-	271	1	20970	3	Y	-0-	-0-
04	20250 X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT	-0-
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211												
11	18060 X	16373	-0-	-1687	-0-	95	1	16278	3	Y	-0-	-0-
12	18662 X	18613	-0-	-49	-0-	299	1	18314	3	Y	-0-	-0-
01	18662 X	16606	-0-	-2056	-0-	266	1	16340	3	Y	-0-	-0-
02	15680 X	15291	-0-	-389	-0-	2454	1	12837	3	Y	-0-	-0-
*03	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	227	1	16529	3	Y	-0-	-0-
*04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280												
11	24870 X	24344	-0-	-526	-0-	405	1	23939	3	Y	-0-	-0-
12	25699 X	23975	-0-	-1724	-0-	365	1	23610	3	Y	-0-	-0-
01	25699 X	24835	-0-	-864	-0-	313	1	24522	3	Y	-0-	-0-
02	23100 X	21164	-0-	-1936	-0-	302	1	20862	3	Y	-0-	-0-
03	25141 X	24884	-0-	-257	-0-	318	1	24566	3	Y	-0-	-0-
04	24330 X	NO RPT	-0-	-24330	-0-					Y	NO RPT	-0-
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511												
11	33360 X	30853	-0-	-2507	-0-	514	1	30339	3	Y	-0-	-0-
12	34472 X	31243	-0-	-3229	-0-	475	1	30768	3	Y	-0-	-0-
01	33852 X	30811	-0-	-3041	-0-	388	1	30423	3	Y	-0-	-0-
02	30576 X	27575	-0-	-3001	-0-	394	1	27181	3	Y	-0-	-0-
03	32550 X	30105	-0-	-2445	-0-	385	1	29720	3	Y	-0-	-0-
04	30840 X	NO RPT	-0-	-30840	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398												
11	744 X	744	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	-0-	-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	Y	-0-	-0-
01	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	92	1	1615	3	Y	-0-	-0-
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	131	1	2907	3	Y	-0-	-0-
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	92	1	2109	3	Y	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE EOM BALANCE
11	16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	602	1	15552	3	Y	-0-		-0-
12	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	737	1	15019	3	Y	-0-		-0-
01	16691 X	16691	-0-	-0-	-0-	897	1	15794	3	Y	-0-		-0-
02	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	623	1	13871	3	Y	-0-		-0-
03	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	656	1	15123	3	Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664													
11	21914 X	21914	-0-	-0-	-0-	21914	2			N	-0-		-0-
12	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-		-0-
01	23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	256	1	22954	2	N	-0-		-0-
02	20440 X	18301	-0-	-2139	-0-	18301	2			N	-0-		-0-
03	22630 X	21461	-0-	-1169	-0-	21461	2			N	-0-		-0-
04	22470 X	NO RPT	-0-	-22470	-0-					N	NO RPT		-0-
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258													
11	32310 X	26529	-0-	-5781	-0-	442	1	26087	3	Y	-0-		-0-
12	33387 X	26141	-0-	-7246	-0-	398	1	25743	3	Y	-0-		-0-
01	29853 X	25299	-0-	-4554	-0-	319	1	24980	3	Y	-0-		-0-
02	26964 X	3879	-0-	-23085	-0-	55	1	3824	3	Y	-0-		-0-
03	27404 X	22720	-0-	-4684	-0-	290	1	22430	3	Y	-0-		-0-
04	26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955													
11	75660 X	56104	-0-	-19556	-0-	56104	2			N	-0-		-0-
12	61155 X	61155	-0-	-0-	-0-	61155	2			N	-0-		-0-
01	79002 X	79002	-0-	-0-	-0-	871	1	78131	2	N	-0-		-0-
02	61963 X	61963	-0-	-0-	-0-	61963	2			N	-0-		-0-
03	59046 X	59046	-0-	-0-	-0-	59046	2			N	-0-		-0-
04	76440 X	NO RPT	-0-	-76440	-0-					N	NO RPT		-0-
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515													
11	54240 X	46118	-0-	-8122	-0-	768	1	45350	3	Y	-0-		-0-
12	56048 X	46681	-0-	-9367	-0-	710	1	45971	3	Y	-0-		-0-
01	52204 X	45973	-0-	-6231	-0-	579	1	45394	3	Y	-0-		-0-
02	45136 X	41666	-0-	-3470	-0-	595	1	41071	3	Y	-0-		-0-
03	48732 X	45656	-0-	-3076	-0-	583	1	45073	3	Y	-0-		-0-
04	46110 X	NO RPT	-0-	-46110	-0-					Y	NO RPT		-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101													
11	20494 X	20494	-0-	-0-	-0-	341	1	20153	3	Y	-0-		-0-
12	21185 X	21185	-0-	-0-	-0-	322	1	20863	3	Y	-0-		-0-
01	25118 X	25118	-0-	-0-	-0-	317	1	24801	3	Y	-0-		-0-
02	20497 X	20497	-0-	-0-	-0-	293	1	20204	3	Y	-0-		-0-
03	21173 X	20744	-0-	-429	-0-	265	1	20479	3	Y	-0-		-0-
04	23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					Y	NO RPT		-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725													
11	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	309	1	18235	3	Y	-0-		-0-
12	18021 X	18021	-0-	-0-	-0-	274	1	17747	3	Y	-0-		-0-
01	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	161	1	12593	3	Y	-0-		-0-
02	14868 X	11679	-0-	-3189	-0-	167	1	11512	3	Y	-0-		-0-
03	16461 X	12317	-0-	-4144	-0-	157	1	12160	3	Y	-0-		-0-
04	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	20010 X	18294	-0-	-1716	-0-	682	1	17612	3	Y	-0-			-0-
12	20336 X	18062	-0-	-2274	-0-	845	1	17217	3	Y	-0-			-0-
01	19964 X	18047	-0-	-1917	-0-	970	1	17077	3	Y	-0-			-0-
02	17220 X	16132	-0-	-1088	-0-	693	1	15439	3	Y	-0-			-0-
03	18910 X	16162	-0-	-2748	-0-	672	1	15490	3	Y	-0-			-0-
04	18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608														
11	26310 X	23923	-0-	-2387	-0-	398	1	23525	3	Y	-0-			-0-
12	27187 X	25740	-0-	-1447	-0-	392	1	25348	3	Y	-0-			-0-
01	26319 X	25600	-0-	-719	-0-	323	1	25277	3	Y	-0-			-0-
02	23772 X	23234	-0-	-538	-0-	332	1	22902	3	Y	-0-			-0-
03	24707 X	23939	-0-	-768	-0-	306	1	23633	3	Y	-0-			-0-
04	24900 X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062														
11	33510 X	27555	-0-	-5955	-0-	459	1	27096	3	Y	-0-			-0-
12	34627 X	27439	-0-	-7188	-0-	417	1	27022	3	Y	-0-			-0-
01	32612 X	27460	-0-	-5152	-0-	346	1	27114	3	Y	-0-			-0-
02	27720 X	25080	-0-	-2640	-0-	358	1	24722	3	Y	-0-			-0-
03	29481 X	27466	-0-	-2015	-0-	351	1	27115	3	Y	-0-			-0-
04	27570 X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272														
11	31650 X	30940	-0-	-710	-0-	515	1	30425	3	Y	-0-			-0-
12	32705 X	31978	-0-	-727	-0-	486	1	31492	3	Y	-0-			-0-
01	34255 X	27155	-0-	-7100	-0-	342	1	26813	3	Y	-0-			-0-
02	30940 X	22516	-0-	-8424	-0-	321	1	22195	3	Y	-0-			-0-
03	31961 X	26292	-0-	-5669	-0-	336	1	25956	3	Y	-0-			-0-
04	30960 X	NO RPT	-0-	-30960	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116														
11	16440 X	15105	-0-	-1335	-0-	563	1	14542	3	Y	-0-			-0-
12	16988 X	14199	-0-	-2789	-0-	664	1	13535	3	Y	-0-			-0-
01	14601 X	13505	-0-	-1096	-0-	726	1	12779	3	Y	-0-			-0-
02	14112 X	11909	-0-	-2203	-0-	512	1	11397	3	Y	-0-			-0-
03	15624 X	13291	-0-	-2333	-0-	553	1	12738	3	Y	-0-			-0-
04	15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186														
11	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	288	1	17017	3	Y	-0-			-0-
12	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	279	1	18062	3	Y	-0-			-0-
01	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	165	1	12957	3	Y	-0-			-0-
02	14532 X	10210	-0-	-4322	-0-	146	1	10064	3	Y	-0-			-0-
03	16089 X	11109	-0-	-4980	-0-	142	1	10967	3	Y	-0-			-0-
04	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586														
11	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	479	1	12366	3	Y	-0-			-0-
12	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	678	1	13816	3	Y	-0-			-0-
01	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	983	1	17306	3	Y	-0-			-0-
02	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	662	1	14752	3	Y	-0-			-0-
03	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	653	1	15047	3	Y	-0-			-0-
04	17700 X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		53 X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-			-0-
03		54 X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560															
11		20490 X	18194	-0-	-2296	-0-	679	1	17515	3	Y	-0-			-0-
12		21173 X	17148	-0-	-4025	-0-	802	1	16346	3	Y	-0-			-0-
01		20925 X	17470	-0-	-3455	-0-	939	1	16531	3	Y	-0-			-0-
02		18396 X	16028	-0-	-2368	-0-	689	1	15339	3	Y	-0-			-0-
03		18786 X	17334	-0-	-1452	-0-	721	1	16613	3	Y	-0-			-0-
04		18180 X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050															
11		23130 X	21702	-0-	-1428	-0-	809	1	20893	3	Y	-0-			-0-
12		22599 X	20544	-0-	-2055	-0-	961	1	19583	3	Y	-0-			-0-
01		22227 X	20349	-0-	-1878	-0-	1094	1	19255	3	Y	-0-			-0-
02		20244 X	18424	-0-	-1820	-0-	792	1	17632	3	Y	-0-			-0-
03		22413 X	19610	-0-	-2803	-0-	815	1	18795	3	Y	-0-			-0-
04		21690 X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394															
11		15540 X	6922	-0-	-8618	-0-	115	1	6807	3	Y	-0-			-0-
12		16058 X	10211	-0-	-5847	-0-	155	1	10056	3	Y	-0-			-0-
01		21740 X	21740	-0-	-0-	-0-	274	1	21466	3	Y	-0-			-0-
02		21845 X	21845	-0-	-0-	-0-	312	1	21533	3	Y	-0-			-0-
03		19946 X	19946	-0-	-0-	-0-	255	1	19691	3	Y	-0-			-0-
04		21030 X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432															
11		37830 X	33847	-0-	-3983	-0-	563	1	33284	3	Y	-0-			-0-
12		39091 X	34258	-0-	-4833	-0-	521	1	33737	3	Y	-0-			-0-
01		38502 X	35921	-0-	-2581	-0-	453	1	35468	3	Y	-0-			-0-
02		32816 X	31675	-0-	-1141	-0-	452	1	31223	3	Y	-0-			-0-
03		35371 X	34474	-0-	-897	-0-	440	1	34034	3	Y	-0-			-0-
04		34770 X	NO RPT	-0-	-34770	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	34350 X	31145	-0-	-3205	-0-	518	1	30627	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	35495 X	31570	-0-	-3925	-0-	480	1	31090	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	35495 X	31502	-0-	-3993	-0-	397	1	31105	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	526	1	36359	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	484	1	37372	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	31140 X	NO RPT	-0-	-31140	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229																		
11	22530 X	14725	-0-	-7805	-0-	549	1	14176	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	23281 X	13649	-0-	-9632	-0-	638	1	13011	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	19158 X	10263	-0-	-8895	-0-	552	1	9711	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	20962 X	20962	-0-	-0-	-0-	901	1	20061	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	15221 X	12358	-0-	-2863	-0-	514	1	11844	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432																		
11	15030 X	12538	-0-	-2492	-0-	468	1	12070	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	856	1	17455	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	27235 X	27235	-0-	-0-	-0-	1464	1	25771	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	772	1	17203	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	681	1	15689	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	23700 X	NO RPT	-0-	-23700	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106																		
11	16530 X	14327	-0-	-2203	-0-	238	1	14089	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	17081 X	14482	-0-	-2599	-0-	220	1	14262	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	15810 X	14040	-0-	-1770	-0-	177	1	13863	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	13748 X	12697	-0-	-1051	-0-	181	1	12516	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14849 X	14039	-0-	-810	-0-	179	1	13860	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913																		
11	36466 X	36466	-0-	-0-	-0-	1360	1	35106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	957	1	19505	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	1301	1	22904	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	29204 X	19676	-0-	-9528	-0-	845	1	18831	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	32333 X	20442	-0-	-11891	-0-	850	1	19592	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	31290 X	NO RPT	-0-	-31290	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764																		
11	7020 X	6324	-0-	-696	-0-	236	1	6088	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	7254 X	5959	-0-	-1295	-0-	279	1	5680	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	9579 X	1548	-0-	-8031	-0-	83	1	1465	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	8652 X	4709	-0-	-3943	-0-	202	1	4507	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	8401 X	4450	-0-	-3951	-0-	185	1	4265	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179																		
11	28518 X	28518	-0-	-0-	-0-	1064	1	27454	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	28365 X	25162	-0-	-3203	-0-	1177	1	23985	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	31095 X	31095	-0-	-0-	-0-	1672	1	29423	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	1128	1	25122	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	30734 X	30734	-0-	-0-	-0-	1278	1	29456	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	27450 X	NO RPT	-0-	-27450	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	11430 X	6276	-0-	-5154	-0-	104 1	6172 3	Y	-0-		-0-	
12	11811 X	5452	-0-	-6359	-0-	83 1	5369 3	Y	-0-		-0-	
01	16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	208 1	16310 3	Y	-0-		-0-	
02	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	225 1	15526 3	Y	-0-		-0-	
03	12276 X	11461	-0-	-815	-0-	146 1	11315 3	Y	-0-		-0-	
04	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-			Y	NO RPT		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729												
11	17700 X	359	-0-	-17341	-0-	13 1	346 3	Y	-0-		-0-	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
01	43104 X	43104	-0-	-0-	-0-	2318 1	40786 3	Y	-0-		-0-	
02	41015 X	41015	-0-	-0-	-0-	1762 1	39253 3	Y	-0-		-0-	
03	42813 X	42813	-0-	-0-	-0-	1780 1	41033 3	Y	-0-		-0-	
04	41700 X	NO RPT	-0-	-41700	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712												
11	42300 X	39184	-0-	-3116	-0-	1461 1	37723 3	Y	-0-		-0-	
12	41230 X	38573	-0-	-2657	-0-	1804 1	36769 3	Y	-0-		-0-	
01	44733 X	37647	-0-	-7086	-0-	2024 1	35623 3	Y	-0-		-0-	
02	40404 X	33463	-0-	-6941	-0-	1438 1	32025 3	Y	-0-		-0-	
03	41757 X	37683	-0-	-4074	-0-	1567 1	36116 3	Y	-0-		-0-	
04	39180 X	NO RPT	-0-	-39180	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812												
11	35731 X	35731	-0-	-0-	-0-	1333 1	34398 3	Y	-0-		-0-	
12	34561 X	34561	-0-	-0-	-0-	1616 1	32945 3	Y	-0-		-0-	
01	36673 X	33351	-0-	-3322	-0-	1793 1	31558 3	Y	-0-		-0-	
02	33348 X	29275	-0-	-4073	-0-	1258 1	28017 3	Y	-0-		-0-	
03	36921 X	32426	-0-	-4495	-0-	1348 1	31078 3	Y	-0-		-0-	
04	35730 X	NO RPT	-0-	-35730	-0-			Y	NO RPT		-0-	
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869												
11	15630 X	9128	-0-	-6502	-0-	152 1	8976 3	Y	-0-		-0-	
12	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	373 1	24153 3	Y	-0-		-0-	
01	23696 X	23696	-0-	-0-	-0-	299 1	23397 3	Y	-0-		-0-	
02	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-	285 1	19708 3	Y	-0-		-0-	
03	29438 X	29438	-0-	-0-	-0-	376 1	29062 3	Y	-0-		-0-	
04	23730 X	NO RPT	-0-	-23730	-0-			Y	NO RPT		-0-	
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601												
11	18900 X	16812	-0-	-2088	-0-	627 1	16185 3	Y	-0-		-0-	
12	18879 X	15561	-0-	-3318	-0-	728 1	14833 3	Y	-0-		-0-	
01	21049 X	17720	-0-	-3329	-0-	953 1	16767 3	Y	-0-		-0-	
02	19012 X	15011	-0-	-4001	-0-	645 1	14366 3	Y	-0-		-0-	
03	18228 X	16736	-0-	-1492	-0-	696 1	16040 3	Y	-0-		-0-	
04	17160 X	NO RPT	-0-	-17160	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	30780 X	27122	-0-	-3658	-0-	2318	1	24712	3	Y	84	112	1	9
12	31806 X	29160	-0-	-2646	-0-	92	9	2588	1	26451	3	Y	110	9
01	31806 X	28604	-0-	-3202	-0-	121	9	2648	1	25849	3	Y	97	12
02	27580 X	26622	-0-	-958	-0-	107	9	2723	1	23803	3	Y	87	11
03	29977 X	29535	-0-	-442	-0-	96	9	3286	1	26154	3	Y	86	7
04	28230 X	NO RPT	-0-	-28230	-0-	95	9			Y	NO RPT			7
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	9	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
11	44430 X	41862	-0-	-2568	-0-	3578	1	38149	3	Y	123	155	1	16
12	44888 X	43046	-0-	-1842	-0-	135	9	3826	1	39102	3	Y	107	12
01	44082 X	42712	-0-	-1370	-0-	118	9	3958	1	38642	3	Y	102	16
02	39480 X	38097	-0-	-1383	-0-	112	9	3901	1	34093	3	Y	94	15
03	43710 X	41655	-0-	-2055	-0-	103	9	4640	1	36928	3	Y	79	10
04	41850 X	NO RPT	-0-	-41850	-0-	87	9			Y	NO RPT			10
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
11	40371 X	40371	-0-	-0-	-0-	1506	1	38865	3	Y	-0-			-0-
12	41933 X	41933	-0-	-0-	-0-	1961	1	39972	3	Y	-0-			-0-
01	38939 X	38939	-0-	-0-	-0-	2094	1	36845	3	Y	-0-			-0-
02	32808 X	32808	-0-	-0-	-0-	1410	1	31398	3	Y	-0-			-0-
03	35422 X	35422	-0-	-0-	-0-	556	1	34866	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931														
11	12600 X	8547	-0-	-4053	-0-	142	1	8405	3	Y	-0-			-0-
12	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	298	1	19315	3	Y	-0-			-0-
01	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	205	1	16074	3	Y	-0-			-0-
02	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	226	1	15598	3	Y	-0-			-0-
03	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	240	1	18567	3	Y	-0-			-0-
04	18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	8100 X	7934	-0-	-166	-0-	680	1	7254	3	Y	-0-			3
12	8370 X	8247	-0-	-123	-0-	735	1	7512	3	Y	-0-	3	1	-0-
01	8370 X	8197	-0-	-173	-0-	762	1	7435	3	Y	-0-			-0-
02	7476 X	7364	-0-	-112	-0-	756	1	6608	3	Y	-0-			-0-
03	8215 X	8095	-0-	-120	-0-	899	1	7153	3	Y	39	30	1	9
						43	9							
04	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-				Y	NO RPT				9
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368														
11	28590 X	9261	-0-	-19329	-0-	794	1	8467	3	Y	-0-			4
12	29543 X	28362	-0-	-1181	-0-	2528	1	25834	3	Y	-0-	4	1	-0-
01	32248 X	32248	-0-	-0-	-0-	2996	1	29252	3	Y	-0-			-0-
02	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	2755	1	24084	3	Y	-0-			-0-
03	27956 X	27956	-0-	-0-	-0-	3117	1	24810	3	Y	26	20	1	6
						29	9							
04	31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-				Y	NO RPT				6
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344														
11	37140 X	34286	-0-	-2854	-0-	2940	1	31346	3	Y	-0-			5
12	38378 X	34752	-0-	-3626	-0-	3090	1	31583	3	Y	72	58	1	19
						79	9							
01	37448 X	33973	-0-	-3475	-0-	3156	1	30817	3	Y	-0-			19
02	33180 X	30226	-0-	-2954	-0-	3103	1	27123	3	Y	-0-			19
03	36053 X	33109	-0-	-2944	-0-	3692	1	29385	3	Y	29	36	1	12
						32	9							
04	34290 X	NO RPT	-0-	-34290	-0-				Y	NO RPT				12
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269														
11	36780 X	29274	-0-	-7506	-0-	2505	1	26707	3	Y	56	53	1	5
						62	9							
12	35650 X	29285	-0-	-6365	-0-	2601	1	26587	3	Y	88	87	1	6
						97	9							
01	34782 X	29155	-0-	-5627	-0-	2704	1	26400	3	Y	46	51	1	1
						51	9							
02	29512 X	27743	-0-	-1769	-0-	2842	1	24844	3	Y	52	44	1	9
						57	9							
03	32023 X	28506	-0-	-3517	-0-	3176	1	25275	3	Y	50	48	1	11
						55	9							
04	29280 X	NO RPT	-0-	-29280	-0-				Y	NO RPT				11
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205														
11	41760 X	38196	-0-	-3564	-0-	3269	1	34855	3	Y	65	66	1	7
						72	9							
12	41540 X	36873	-0-	-4667	-0-	3278	1	33506	3	Y	81	83	1	5
						89	9							
01	42098 X	35207	-0-	-6891	-0-	3267	1	31898	3	Y	38	43	1	-0-
						42	9							
02	38024 X	35149	-0-	-2875	-0-	3603	1	31490	3	Y	51	43	1	8
						56	9							
03	40827 X	38091	-0-	-2736	-0-	4246	1	33790	3	Y	50	47	1	11
						55	9							
04	38190 X	NO RPT	-0-	-38190	-0-				Y	NO RPT				11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	89370 X	71557	-0-	-17813	-0-	1191	1	70366	3	Y	-0-			-0-
12	88474 X	75209	-0-	-13265	-0-	1144	1	74065	3	Y	-0-			-0-
01	84816 X	84337	-0-	-479	-0-	1063	1	83274	3	Y	-0-			-0-
02	73948 X	64242	-0-	-9706	-0-	917	1	63325	3	Y	-0-			-0-
03	78926 X	54840	-0-	-24086	-0-	700	1	54140	3	Y	-0-			-0-
04	81630 X	NO RPT	-0-	-81630	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494														
11	93930 X	79301	-0-	-14629	-0-	1320	1	77981	3	Y	-0-			-0-
12	94240 X	82298	-0-	-11942	-0-	1252	1	81046	3	Y	-0-			-0-
01	86862 X	79990	-0-	-6872	-0-	1008	1	78982	3	Y	-0-			-0-
02	77980 X	74105	-0-	-3875	-0-	1058	1	73047	3	Y	-0-			-0-
03	83514 X	63234	-0-	-20280	-0-	808	1	62426	3	Y	-0-			-0-
04	79650 X	NO RPT	-0-	-79650	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464														
11	101160 X	78411	-0-	-22749	-0-	1305	1	77106	3	Y	-0-			-0-
12	89869 X	79254	-0-	-10615	-0-	1206	1	78048	3	Y	-0-			-0-
01	86025 X	77121	-0-	-8904	-0-	972	1	76149	3	Y	-0-			-0-
02	77700 X	71576	-0-	-6124	-0-	1022	1	70554	3	Y	-0-			-0-
03	82088 X	42305	-0-	-39783	-0-	540	1	41765	3	Y	-0-			-0-
04	78420 X	NO RPT	-0-	-78420	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040														
11	89370 X	70169	-0-	-19201	-0-	1168	1	69001	3	Y	-0-			-0-
12	81747 X	70947	-0-	-10800	-0-	1079	1	69868	3	Y	-0-			-0-
01	75237 X	64026	-0-	-11211	-0-	807	1	63219	3	Y	-0-			-0-
02	68936 X	57396	-0-	-11540	-0-	819	1	56577	3	Y	-0-			-0-
03	76322 X	35259	-0-	-41063	-0-	450	1	34809	3	Y	-0-			-0-
04	70170 X	NO RPT	-0-	-70170	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159														
11	13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	-0-			-0-
12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-			-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	702	1	16171	3	Y	-0-			-0-
04	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981														
11	25830 X	18709	-0-	-7121	-0-	698	1	18011	3	Y	-0-			-0-
12	28237 X	28237	-0-	-0-	-0-	1320	1	26917	3	Y	-0-			-0-
01	25048 X	23908	-0-	-1140	-0-	1285	1	22623	3	Y	-0-			-0-
02	22764 X	20580	-0-	-2184	-0-	884	1	19696	3	Y	-0-			-0-
03	25203 X	17713	-0-	-7490	-0-	737	1	16976	3	Y	-0-			-0-
04	27330 X	NO RPT	-0-	-27330	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385														
11	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	1048	1	27045	3	Y	-0-			-0-
12	27825 X	27825	-0-	-0-	-0-	1301	1	26524	3	Y	-0-			-0-
01	34472 X	33985	-0-	-487	-0-	1827	1	32158	3	Y	-0-			-0-
02	31136 X	28674	-0-	-2462	-0-	1232	1	27442	3	Y	-0-			-0-
03	30597 X	30091	-0-	-506	-0-	1251	1	28840	3	Y	-0-			-0-
04	32880 X	NO RPT	-0-	-32880	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	29038 X	29038	-0-	-0-	-0-	1083	1	27955	3	Y	-0-			-0-
12	28923 X	26280	-0-	-2643	-0-	1229	1	25051	3	Y	-0-			-0-
01	33945 X	30991	-0-	-2954	-0-	1666	1	29325	3	Y	-0-			-0-
02	30660 X	25525	-0-	-5135	-0-	1097	1	24428	3	Y	-0-			-0-
03	32674 X	27933	-0-	-4741	-0-	1161	1	26772	3	Y	-0-			-0-
04	30000 X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617														
11	39774 X	39774	-0-	-0-	-0-	1483	1	38291	3	Y	-0-			-0-
12	33982 X	33982	-0-	-0-	-0-	1589	1	32393	3	Y	-0-			-0-
01	39742 X	38768	-0-	-974	-0-	2084	1	36684	3	Y	-0-			-0-
02	37128 X	33133	-0-	-3995	-0-	1424	1	31709	3	Y	-0-			-0-
03	41106 X	31982	-0-	-9124	-0-	1330	1	30652	3	Y	-0-			-0-
04	39780 X	NO RPT	-0-	-39780	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630														
11	70920 X	57763	-0-	-13157	-0-	2154	1	55609	3	Y	-0-			-0-
12	69967 X	56178	-0-	-13789	-0-	2627	1	53551	3	Y	-0-			-0-
01	64945 X	62806	-0-	-2139	-0-	3377	1	59429	3	Y	-0-			-0-
02	58660 X	51388	-0-	-7272	-0-	2208	1	49180	3	Y	-0-			-0-
03	61938 X	57069	-0-	-4869	-0-	2373	1	54696	3	Y	-0-			-0-
04	60780 X	NO RPT	-0-	-60780	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887														
11	50310 X	43479	-0-	-6831	-0-	3720	1	39659	3	Y	91	89	1	14
12	51987 X	43779	-0-	-8208	-0-	3894	1	39796	3	Y	81	85	1	10
01	50220 X	42935	-0-	-7285	-0-	3984	1	38896	3	Y	50	54	1	6
02	43540 X	37731	-0-	-5809	-0-	3868	1	33807	3	Y	51	44	1	13
03	46252 X	39946	-0-	-6306	-0-	4453	1	35437	3	Y	51	48	1	16
04	43470 X	NO RPT	-0-	-43470	-0-					Y	NO RPT			16
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194														
11	48974 X	48974	-0-	-0-	-0-	1827	1	47147	3	Y	-0-			-0-
12	48117 X	48117	-0-	-0-	-0-	2250	1	45867	3	Y	-0-			-0-
01	46841 X	44954	-0-	-1887	-0-	2417	1	42537	3	Y	-0-			-0-
02	45696 X	38383	-0-	-7313	-0-	1649	1	36734	3	Y	-0-			-0-
03	50592 X	40403	-0-	-10189	-0-	634	1	39769	3	Y	-0-			-0-
04	48960 X	NO RPT	-0-	-48960	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150														
11	37699 X	37699	-0-	-0-	-0-	1406	1	36293	3	Y	-0-			-0-
12	39443 X	39443	-0-	-0-	-0-	1844	1	37599	3	Y	-0-			-0-
01	37028 X	37028	-0-	-0-	-0-	1991	1	35037	3	Y	-0-			-0-
02	30392 X	30392	-0-	-0-	-0-	1306	1	29086	3	Y	-0-			-0-
03	31917 X	31917	-0-	-0-	-0-	501	1	31416	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	50753 X	50753	-0-	-0-	-0-	1893	1	48860	3	Y	-0-		-0-
12	50213 X	50213	-0-	-0-	-0-	2348	1	47865	3	Y	-0-		-0-
01	49772 X	49772	-0-	-0-	-0-	2676	1	47096	3	Y	-0-		-0-
02	42451 X	42451	-0-	-0-	-0-	1824	1	40627	3	Y	-0-		-0-
03	44477 X	44477	-0-	-0-	-0-	698	1	43779	3	Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875													
11	53310 X	43146	-0-	-10164	-0-	1609	1	41537	3	Y	-0-		-0-
12	55087 X	45420	-0-	-9667	-0-	2124	1	43296	3	Y	-0-		-0-
01	55087 X	44090	-0-	-10997	-0-	2371	1	41719	3	Y	-0-		-0-
02	41944 X	35146	-0-	-6798	-0-	1510	1	33636	3	Y	-0-		-0-
03	46097 X	40648	-0-	-5449	-0-	638	1	40010	3	Y	-0-		-0-
04	43950 X	NO RPT	-0-	-43950	-0-					Y	NO RPT		-0-
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891													
11	20340 X	20093	-0-	-247	-0-	749	1	19344	3	Y	-0-		-0-
12	20055 X	20055	-0-	-0-	-0-	938	1	19117	3	Y	-0-		-0-
01	18910 X	18001	-0-	-909	-0-	968	1	17033	3	Y	-0-		-0-
02	20748 X	15936	-0-	-4812	-0-	685	1	15251	3	Y	-0-		-0-
03	22971 X	18362	-0-	-4609	-0-	288	1	18074	3	Y	-0-		-0-
04	20100 X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589													
11	53197 X	53197	-0-	-0-	-0-	1984	1	51213	3	Y	-0-		-0-
12	52339 X	52339	-0-	-0-	-0-	2447	1	49892	3	Y	-0-		-0-
01	32817 X	32817	-0-	-0-	-0-	1764	1	31053	3	Y	-0-		-0-
02	45952 X	45952	-0-	-0-	-0-	1974	1	43978	3	Y	-0-		-0-
03	24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	378	1	23727	3	Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105													
11	70470 X	52978	-0-	-17492	-0-	1976	1	51002	3	Y	-0-		-0-
12	69285 X	47374	-0-	-21911	-0-	2215	1	45159	3	Y	-0-		-0-
01	58032 X	52898	-0-	-5134	-0-	2844	1	50054	3	Y	-0-		-0-
02	52556 X	46323	-0-	-6233	-0-	1990	1	44333	3	Y	-0-		-0-
03	58187 X	57744	-0-	-443	-0-	2401	1	55343	3	Y	-0-		-0-
04	52980 X	NO RPT	-0-	-52980	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944													
11	20160 X	19780	-0-	-380	-0-	738	1	19042	3	Y	-0-		-0-
12	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	902	1	18389	3	Y	-0-		-0-
01	21359 X	19772	-0-	-1587	-0-	1063	1	18709	3	Y	-0-		-0-
02	19292 X	16946	-0-	-2346	-0-	728	1	16218	3	Y	-0-		-0-
03	21049 X	18361	-0-	-2688	-0-	763	1	17598	3	Y	-0-		-0-
04	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781													
11	13380 X	11106	-0-	-2274	-0-	414	1	10692	3	Y	-0-		-0-
12	13826 X	12447	-0-	-1379	-0-	582	1	11865	3	Y	-0-		-0-
01	13175 X	11540	-0-	-1635	-0-	620	1	10920	3	Y	-0-		-0-
02	11032 X	9792	-0-	-1240	-0-	421	1	9371	3	Y	-0-		-0-
03	11470 X	9875	-0-	-1595	-0-	411	1	9464	3	Y	-0-		-0-
04	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	32550 X	32541	-0-	-9	-0-	1214	1	31327	3	Y	-0-			-0-
12	33635 X	30094	-0-	-3541	-0-	1407	1	28687	3	Y	-0-			-0-
01	31589 X	28048	-0-	-3541	-0-	1508	1	26540	3	Y	-0-			-0-
02	31484 X	31484	-0-	-0-	-0-	1353	1	30131	3	Y	-0-			-0-
03	40042 X	40042	-0-	-0-	-0-	1665	1	38377	3	Y	-0-			-0-
04	32550 X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389														
11	33840 X	30740	-0-	-3100	-0-	1146	1	29594	3	Y	-0-			-0-
12	34689 X	31886	-0-	-2803	-0-	1491	1	30395	3	Y	-0-			-0-
01	33015 X	28955	-0-	-4060	-0-	1557	1	27398	3	Y	-0-			-0-
02	28700 X	25134	-0-	-3566	-0-	1080	1	24054	3	Y	-0-			-0-
03	31775 X	28574	-0-	-3201	-0-	1188	1	27386	3	Y	-0-			-0-
04	30870 X	NO RPT	-0-	-30870	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067														
11	19950 X	16000	-0-	-3950	-0-	597	1	15403	3	Y	-0-			-0-
12	20615 X	16875	-0-	-3740	-0-	789	1	16086	3	Y	-0-			-0-
01	17488 X	17488	-0-	-0-	-0-	940	1	16548	3	Y	-0-			-0-
02	18088 X	12988	-0-	-5100	-0-	558	1	12430	3	Y	-0-			-0-
03	20026 X	12260	-0-	-7766	-0-	510	1	11750	3	Y	-0-			-0-
04	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581														
11	72030 X	60566	-0-	-11464	-0-	352	1	60214	3	N	-0-			-0-
12	71672 X	60980	-0-	-10692	-0-	980	1	60000	3	N	-0-			-0-
01	69316 X	61505	-0-	-7811	-0-	986	1	60519	3	N	-0-			-0-
02	60172 X	55939	-0-	-4233	-0-	8977	1	46962	3	N	-0-			-0-
*03	59130 X	59130	-0-	-0-	-0-	802	1	58328	3	N	-0-			-0-
*04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789														
11	30630 X	18118	-0-	-12512	-0-	676	1	17442	3	Y	-0-			-0-
12	30411 X	19090	-0-	-11321	-0-	893	1	18197	3	Y	-0-			-0-
01	27807 X	18881	-0-	-8926	-0-	1015	1	17866	3	Y	-0-			-0-
02	18648 X	15983	-0-	-2665	-0-	687	1	15296	3	Y	-0-			-0-
03	19902 X	19660	-0-	-242	-0-	817	1	18843	3	Y	-0-			-0-
04	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745														
11	60990 X	56829	-0-	-4161	-0-	330	1	56499	3	N	-0-			-0-
12	62186 X	55900	-0-	-6286	-0-	898	1	55002	3	N	-0-			-0-
01	59830 X	54435	-0-	-5395	-0-	873	1	53562	3	N	-0-			-0-
02	53172 X	48015	-0-	-5157	-0-	7705	1	40310	3	N	-0-			-0-
*03	51319 X	51319	-0-	-0-	-0-	696	1	50623	3	N	-0-			-0-
*04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997														
11	29310 X	24183	-0-	-5127	-0-	1114	1	23069	3	Y	-0-			14
12	27218 X	26023	-0-	-1195	-0-	1490	1	24533	3	Y	-0-			14
01	24676 X	9287	-0-	-15389	-0-	258	1	9029	3	Y	-0-			14
02	23520 X	663	-0-	-22857	-0-	39	1	624	3	Y	-0-			14
03	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			14
04	25170 X	NO RPT	-0-	-25170	-0-					Y	NO RPT			14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					11
12	5	X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	6	X	-0-	-0-	-3	-0-	3	3			11
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					11
04	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					11
GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921											
11	23490	X	17821	-0-	-5669	-0-	821	1	17000	3	13
12	21452	X	20346	-0-	-1106	-0-	1165	1	19181	3	13
01	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	569	1	19923	3	37
							26	9			
02	19012	X	17155	-0-	-1857	-0-	1006	1	16149	3	37
03	21049	X	16740	-0-	-4309	-0-	812	1	15928	3	37
04	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					37
L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276											
11	58740	X	46423	-0-	-12317	-0-	773	1	45650	3	-0-
12	56265	X	14983	-0-	-41282	-0-	228	1	14755	3	-0-
01	55273	X	42055	-0-	-13218	-0-	530	1	41525	3	-0-
02	49224	X	46788	-0-	-2436	-0-	668	1	46120	3	-0-
03	51429	X	45802	-0-	-5627	-0-	585	1	45217	3	-0-
04	46410	X	NO RPT	-0-	-46410	-0-					-0-
L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979											
11	43230	X	29895	-0-	-13335	-0-	498	1	29397	3	-0-
12	41571	X	31519	-0-	-10052	-0-	479	1	31040	3	-0-
01	36983	X	25857	-0-	-11126	-0-	326	1	25531	3	-0-
02	31332	X	31012	-0-	-320	-0-	443	1	30569	3	-0-
03	32798	X	26922	-0-	-5876	-0-	344	1	26578	3	-0-
04	30510	X	NO RPT	-0-	-30510	-0-					-0-
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199											
11	40230	X	27496	-0-	-12734	-0-	458	1	27038	3	-0-
12	41571	X	23188	-0-	-18383	-0-	353	1	22835	3	-0-
01	78862	X	78862	-0-	-0-	-0-	994	1	77868	3	-0-
02	74305	X	74305	-0-	-0-	-0-	1061	1	73244	3	-0-
*03	73390	X	73390	-0-	-0-	-0-	937	1	72453	3	-0-
04	76320	X	NO RPT	-0-	-76320	-0-					-0-
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345											
11	37380	X	20422	-0-	-16958	-0-	340	1	20082	3	-0-
12	38626	X	21112	-0-	-17514	-0-	321	1	20791	3	-0-
01	54110	X	54110	-0-	-0-	-0-	682	1	53428	3	-0-
02	57035	X	57035	-0-	-0-	-0-	814	1	56221	3	-0-
*03	48639	X	48639	-0-	-0-	-0-	621	1	48018	3	-0-
04	52350	X	NO RPT	-0-	-52350	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	47760 X		26996	-0-	-20764	-0-	449	1	26547	3	N	-0-				-0-
12	49352 X		24357	-0-	-24995	-0-	371	1	23986	3	N	-0-				-0-
01	71335 X		71335	-0-	-0-	-0-	899	1	70436	3	N	-0-				-0-
02	49698 X		49698	-0-	-0-	-0-	709	1	48989	3	N	-0-				-0-
03	72990 X		72990	-0-	-0-	-0-	932	1	72058	3	N	-0-				-0-
04	69030 X	NO RPT		-0-	-69030	-0-					N	NO RPT				-0-
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302																
11	41670 X		23767	-0-	-17903	-0-	396	1	23371	3	N	-0-				-0-
12	43059 X		20853	-0-	-22206	-0-	317	1	20536	3	N	-0-				-0-
01	67314 X		67314	-0-	-0-	-0-	848	1	66466	3	N	-0-				-0-
02	58660 X		58660	-0-	-0-	-0-	837	1	57823	3	N	-0-				-0-
*03	60895 X		60895	-0-	-0-	-0-	778	1	60117	3	N	-0-				-0-
04	65130 X	NO RPT		-0-	-65130	-0-					N	NO RPT				-0-
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012																
11	111029 X	111029		-0-	-0-	-0-	646	1	110383	3	N	-0-				-0-
12	117493 X	117493		-0-	-0-	-0-	1888	1	115605	3	N	-0-				-0-
01	111437 X	111437		-0-	-0-	-0-	958	1	110479	3	N	-0-				-0-
02	103628 X	42931		-0-	-60697	-0-	42931	3			N	-0-				-0-
03	114731 X	105010		-0-	-9721	-0-	1424	1	103586	3	N	-0-				-0-
04	113700 X	NO RPT		-0-	-113700	-0-					N	NO RPT				-0-
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084																
11	130609 X	130609		-0-	-0-	-0-	759	1	129850	3	N	-0-				-0-
12	131851 X	131851		-0-	-0-	-0-	2118	1	129733	3	N	-0-				-0-
01	131719 X	122792		-0-	-8927	-0-	1056	1	121736	3	N	-0-				-0-
02	121912 X	6076		-0-	-115836	-0-	6076	3			N	-0-				-0-
03	134974 X	22903		-0-	-112071	-0-	311	1	22592	3	N	-0-				-0-
04	130620 X	NO RPT		-0-	-130620	-0-					N	NO RPT				-0-
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502																
11	136657 X	136657		-0-	-0-	-0-	795	1	135862	3	N	-0-				-0-
12	138673 X	138673		-0-	-0-	-0-	2228	1	136445	3	N	-0-				-0-
01	134075 X	128282		-0-	-5793	-0-	1103	1	127179	3	N	-0-				-0-
02	127540 X	104975		-0-	-22565	-0-	104975	3			N	-0-				-0-
03	141205 X	119012		-0-	-22193	-0-	1614	1	117398	3	N	-0-				-0-
04	136650 X	NO RPT		-0-	-136650	-0-					N	NO RPT				-0-
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507																
11	102342 X	102342		-0-	-0-	-0-	595	1	101747	3	N	-0-				-0-
12	104262 X	104262		-0-	-0-	-0-	1675	1	102587	3	N	-0-				-0-
01	105597 X	105597		-0-	-0-	-0-	908	1	104689	3	N	-0-				-0-
02	103129 X	103129		-0-	-0-	-0-	103129	3			N	-0-				-0-
03	105741 X	76672		-0-	-29069	-0-	1040	1	75632	3	N	-0-				-0-
04	102330 X	NO RPT		-0-	-102330	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	33570 X	28778	-0-	-4792	-0-	2418	1	25777	3	Y	530	461	1	98
12	34689 X	32995	-0-	-1694	-0-	583	9	29467	3	Y	586	608	1	76
01	34689 X	34504	-0-	-185	-0-	2883	1	30676	3	Y	624	653	1	47
02	26964 X	25573	-0-	-1391	-0-	645	9	22456	3	Y	498	488	1	57
03	29729 X	26796	-0-	-2933	-0-	3142	1	23393	3	Y	422	446	1	33
04	33390 X	NO RPT	-0-	-33390	-0-	686	9			Y	NO RPT			33
						2569	1							
						548	9							
						2939	1							
						464	9							
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790														
11	16470 X	13494	-0-	-2976	-0-	1137	1	12122	3	Y	214	188	1	41
12	17019 X	15377	-0-	-1642	-0-	235	9	13742	3	Y	264	271	1	34
01	17019 X	16282	-0-	-737	-0-	1345	1	14432	3	Y	338	347	1	25
02	13160 X	13097	-0-	-63	-0-	290	9	11514	3	Y	242	239	1	28
03	14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	1478	1	12943	3	Y	161	177	1	12
04	15750 X	NO RPT	-0-	-15750	-0-	372	9			Y	NO RPT			12
						1317	1							
						266	9							
						1626	1							
						177	9							
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967														
11	26430 X	20857	-0-	-5573	-0-	1767	1	18839	3	Y	228	199	1	46
12	25978 X	24416	-0-	-1562	-0-	251	9	21952	3	Y	287	293	1	40
01	25978 X	25297	-0-	-681	-0-	2148	1	22562	3	Y	385	393	1	32
02	21896 X	20289	-0-	-1607	-0-	316	9	17865	3	Y	345	334	1	43
03	24242 X	18977	-0-	-5265	-0-	2311	1	16642	3	Y	222	244	1	21
04	24480 X	NO RPT	-0-	-24480	-0-	424	9			Y	NO RPT			21
						2044	1							
						380	9							
						2091	1							
						244	9							
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
11	26970 X	22369	-0-	-4601	-0-	1885	1	20101	3	Y	348	311	1	64
12	26598 X	24346	-0-	-2252	-0-	383	9	21674	3	Y	501	504	1	61
01	27458 X	27458	-0-	-0-	-0-	2121	1	24389	3	Y	519	543	1	37
02	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	551	9	20390	3	Y	323	324	1	36
03	23870 X	20930	-0-	-2940	-0-	2498	1	18340	3	Y	260	278	1	18
04	26580 X	NO RPT	-0-	-26580	-0-	571	9			Y	NO RPT			18
						2333	1							
						355	9							
						2304	1							
						286	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
11	33810 X	28253	-0-	-5557	-0-	2403	1	25615	3	Y	214	193	1	39
12	34937 X	31826	-0-	-3111	-0-	235	9	2798	1	28592	3	Y	396	47
01	34937 X	32768	-0-	-2169	-0-	436	9	3003	1	29318	3	Y	406	29
02	28420 X	27559	-0-	-861	-0-	447	9	2796	1	24437	3	Y	296	33
03	31465 X	26151	-0-	-5314	-0-	326	9	2892	1	23013	3	Y	224	15
04	31710 X	NO RPT	-0-	-31710	-0-	246	9							15
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
11	37170 X	28205	-0-	-8965	-0-	2389	1	25471	3	Y	314	284	1	62
12	37851 X	29628	-0-	-8223	-0-	345	9	2602	1	26593	3	Y	394	52
01	34596 X	33431	-0-	-1165	-0-	433	9	3068	1	29949	3	Y	376	30
02	29064 X	26394	-0-	-2670	-0-	414	9	2685	1	23467	3	Y	220	28
03	32178 X	26911	-0-	-5267	-0-	242	9	2954	1	23509	3	Y	407	32
04	32340 X	NO RPT	-0-	-32340	-0-	448	9							32
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512														
11	25320 X	17291	-0-	-8029	-0-	645	1	16646	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	26164 X	5786	-0-	-20378	-0-	271	1	5515	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	37064 X	37064	-0-	-0-	-0-	1993	1	35071	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	35560 X	35560	-0-	-0-	-0-	1528	1	34032	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	38762 X	38762	-0-	-0-	-0-	1612	1	37150	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35880 X	NO RPT	-0-	-35880	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215														
11	49530 X	28181	-0-	-21349	-0-	1051	1	27130	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	51181 X	22812	-0-	-28369	-0-	1067	1	21745	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	51181 X	25162	-0-	-26019	-0-	1353	1	23809	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	40518 X	40518	-0-	-0-	-0-	1741	1	38777	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	41607 X	41607	-0-	-0-	-0-	1730	1	39877	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28170 X	NO RPT	-0-	-28170	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533														
11	58290 X	42833	-0-	-15457	-0-	1597	1	41236	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	56978 X	27005	-0-	-29973	-0-	1263	1	25742	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	56544 X	42367	-0-	-14177	-0-	2278	1	40089	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	50138 X	50138	-0-	-0-	-0-	2154	1	47984	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	52047 X	52047	-0-	-0-	-0-	2164	1	49883	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	42840 X	NO RPT	-0-	-42840	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752														
11	55320 X	47870	-0-	-7450	-0-	1785	1	46085	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	52266 X	46634	-0-	-5632	-0-	2181	1	44453	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	52390 X	43814	-0-	-8576	-0-	2356	1	41458	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	49682 X	49682	-0-	-0-	-0-	2135	1	47547	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	53878 X	51125	-0-	-2753	-0-	2126	1	48999	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	47880 X	NO RPT	-0-	-47880	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	87900 X	81993	-0-	-5907	-0-	-		3058	1	78935	3	Y	-0-					-0-
12	89280 X	79734	-0-	-9546	-0-	-		3728	1	76006	3	Y	-0-					-0-
01	85312 X	76692	-0-	-8620	-0-	-		4123	1	72569	3	Y	-0-					-0-
02	77784 X	60617	-0-	-17167	-0-	-		2605	1	58012	3	Y	-0-					-0-
03	86118 X	70310	-0-	-15808	-0-	-		2924	1	67386	3	Y	-0-					-0-
04	81990 X	NO RPT	-0-	-81990	-0-	-						Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649																		
11	94163 X	94163	-0-	-0-	-0-	-		1567	1	92596	3	Y	-0-					-0-
12	78159 X	78159	-0-	-0-	-0-	-		1189	1	76970	3	Y	-0-					-0-
01	69112 X	69112	-0-	-0-	-0-	-		871	1	68241	3	Y	-0-					-0-
02	87892 X	58236	-0-	-29656	-0-	-		831	1	57405	3	Y	-0-					-0-
03	97309 X	69646	-0-	-27663	-0-	-		890	1	68756	3	Y	-0-					-0-
04	94170 X	NO RPT	-0-	-94170	-0-	-						Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813																		
11	69674 X	69674	-0-	-0-	-0-	-		1160	1	68514	3	Y	-0-					-0-
12	63261 X	63261	-0-	-0-	-0-	-		962	1	62299	3	Y	-0-					-0-
01	60596 X	60596	-0-	-0-	-0-	-		764	1	59832	3	Y	-0-					-0-
02	66038 X	66038	-0-	-0-	-0-	-		943	1	65095	3	Y	-0-					-0-
03	71982 X	71978	-0-	-4	-0-	-		919	1	71059	3	Y	-0-					-0-
04	69660 X	NO RPT	-0-	-69660	-0-	-						Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361																		
11	95070 X	69574	-0-	-25496	-0-	-		1158	1	68416	3	Y	-0-					-0-
12	80972 X	74992	-0-	-5980	-0-	-		1141	1	73851	3	Y	-0-					-0-
01	79546 X	61226	-0-	-18320	-0-	-		772	1	60454	3	Y	-0-					-0-
02	70392 X	63353	-0-	-7039	-0-	-		904	1	62449	3	Y	-0-					-0-
03	71920 X	57611	-0-	-14309	-0-	-		736	1	56875	3	Y	-0-					-0-
04	72570 X	NO RPT	-0-	-72570	-0-	-						Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092																		
11	95040 X	67555	-0-	-27485	-0-	-		1124	1	66431	3	Y	-0-					-0-
12	96286 X	65500	-0-	-30786	-0-	-		996	1	64504	3	Y	-0-					-0-
01	81282 X	62373	-0-	-18909	-0-	-		786	1	61587	3	Y	-0-					-0-
02	79661 X	79661	-0-	-0-	-0-	-		1137	1	78524	3	Y	-0-					-0-
03	79725 X	79725	-0-	-0-	-0-	-		1018	1	78707	3	Y	-0-					-0-
04	67560 X	NO RPT	-0-	-67560	-0-	-						Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469																		
11	93300 X	74416	-0-	-18884	-0-	-		1239	1	73177	3	Y	-0-					-0-
12	85839 X	74829	-0-	-11010	-0-	-		1138	1	73691	3	Y	-0-					-0-
01	87699 X	77157	-0-	-10542	-0-	-		972	1	76185	3	Y	-0-					-0-
02	82084 X	82084	-0-	-0-	-0-	-		1172	1	80912	3	Y	-0-					-0-
03	86230 X	86230	-0-	-0-	-0-	-		1101	1	85129	3	Y	-0-					-0-
04	74670 X	NO RPT	-0-	-74670	-0-	-						Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195																		
11	80880 X	59156	-0-	-21724	-0-	-		985	1	58171	3	Y	-0-					-0-
12	77810 X	60345	-0-	-17465	-0-	-		918	1	59427	3	Y	-0-					-0-
01	71331 X	55577	-0-	-15754	-0-	-		700	1	54877	3	Y	-0-					-0-
02	62496 X	56179	-0-	-6317	-0-	-		802	1	55377	3	Y	-0-					-0-
03	64821 X	51334	-0-	-13487	-0-	-		656	1	50678	3	Y	-0-					-0-
04	59160 X	NO RPT	-0-	-59160	-0-	-						Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
11		90630 X	68148	-0-	-22482	-0-	1134	1	67014	3	Y	-0-	-0-
12		86366 X	73186	-0-	-13180	-0-	1113	1	72073	3	Y	-0-	-0-
01		82243 X	71166	-0-	-11077	-0-	897	1	70269	3	Y	-0-	-0-
02		74284 X	54125	-0-	-20159	-0-	773	1	53352	3	Y	-0-	-0-
03		75392 X	37214	-0-	-38178	-0-	475	1	36739	3	Y	-0-	-0-
04		70830 X	NO RPT	-0-	-70830	-0-					Y	NO RPT	-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089													
11		88950 X	59121	-0-	-29829	-0-	984	1	58137	3	Y	-0-	-0-
12		81561 X	57210	-0-	-24351	-0-	870	1	56340	3	Y	-0-	-0-
01		69037 X	54568	-0-	-14469	-0-	688	1	53880	3	Y	-0-	-0-
02		62535 X	62535	-0-	-0-	-0-	893	1	61642	3	Y	-0-	-0-
03		63364 X	41254	-0-	-22110	-0-	527	1	40727	3	Y	-0-	-0-
04		59130 X	NO RPT	-0-	-59130	-0-					Y	NO RPT	-0-
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053													
11		77220 X	47228	-0-	-29992	-0-	786	1	46442	3	Y	-0-	-0-
12		69936 X	48128	-0-	-21808	-0-	732	1	47396	3	Y	-0-	-0-
01		69936 X	51822	-0-	-18114	-0-	653	1	51169	3	Y	-0-	-0-
02		59192 X	50983	-0-	-8209	-0-	728	1	50255	3	Y	-0-	-0-
03		60667 X	46978	-0-	-13689	-0-	600	1	46378	3	Y	-0-	-0-
04		50160 X	NO RPT	-0-	-50160	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981													
11		76230 X	65595	-0-	-10635	-0-	1092	1	64503	3	Y	-0-	-0-
12		78244 X	65949	-0-	-12295	-0-	1003	1	64946	3	Y	-0-	-0-
01		74586 X	63654	-0-	-10932	-0-	802	1	62852	3	Y	-0-	-0-
02		63224 X	55766	-0-	-7458	-0-	796	1	54970	3	Y	-0-	-0-
03		69998 X	59873	-0-	-10125	-0-	765	1	59108	3	Y	-0-	-0-
04		65610 X	NO RPT	-0-	-65610	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122													
11		78600 X	65109	-0-	-13491	-0-	1084	1	64025	3	Y	-0-	-0-
12		74338 X	64516	-0-	-9822	-0-	981	1	63535	3	Y	-0-	-0-
01		65596 X	61687	-0-	-3909	-0-	777	1	60910	3	Y	-0-	-0-
02		61292 X	53650	-0-	-7642	-0-	766	1	52884	3	Y	-0-	-0-
03		67859 X	62357	-0-	-5502	-0-	796	1	61561	3	Y	-0-	-0-
04		65100 X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895													
11		81900 X	68408	-0-	-13492	-0-	1139	1	67269	3	Y	-0-	-0-
12		76291 X	69136	-0-	-7155	-0-	1052	1	68084	3	Y	-0-	-0-
01		72943 X	67459	-0-	-5484	-0-	850	1	66609	3	Y	-0-	-0-
02		64652 X	59372	-0-	-5280	-0-	847	1	58525	3	Y	-0-	-0-
03		71579 X	64000	-0-	-7579	-0-	817	1	63183	3	Y	-0-	-0-
04		68400 X	NO RPT	-0-	-68400	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075													
11		81660 X	67377	-0-	-14283	-0-	1121	1	66256	3	Y	-0-	-0-
12		72912 X	66699	-0-	-6213	-0-	1015	1	65684	3	Y	-0-	-0-
01		71424 X	68201	-0-	-3223	-0-	859	1	67342	3	Y	-0-	-0-
02		63728 X	61527	-0-	-2201	-0-	878	1	60649	3	Y	-0-	-0-
03		70556 X	65870	-0-	-4686	-0-	841	1	65029	3	Y	-0-	-0-
04		67380 X	NO RPT	-0-	-67380	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
11		84480 X	66451 -0-	-18029 -0-	1106 1	65345 3	Y	-0-						-0-
12		77097 X	66184 -0-	-10913 -0-	1007 1	65177 3	Y	-0-						-0-
01		71765 X	67737 -0-	-4028 -0-	854 1	66883 3	Y	-0-						-0-
02		63448 X	61421 -0-	-2027 -0-	877 1	60544 3	Y	-0-						-0-
03		70246 X	64848 -0-	-5398 -0-	828 1	64020 3	Y	-0-						-0-
04		66450 X	NO RPT -0-	-66450 -0-			Y	NO RPT						-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893														
11		75570 X	62080 -0-	-13490 -0-	1033 1	61047 3	Y	-0-						-0-
12		73594 X	61897 -0-	-11697 -0-	942 1	60955 3	Y	-0-						-0-
01		68355 X	60001 -0-	-8354 -0-	756 1	59245 3	Y	-0-						-0-
02		60620 X	52639 -0-	-7981 -0-	751 1	51888 3	Y	-0-						-0-
03		66061 X	56711 -0-	-9350 -0-	724 1	55987 3	Y	-0-						-0-
04		62070 X	NO RPT -0-	-62070 -0-			Y	NO RPT						-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926														
11		109830 X	88958 -0-	-20872 -0-	1481 1	87477 3	Y	-0-						-0-
12		101401 X	95074 -0-	-6327 -0-	1446 1	93628 3	Y	-0-						-0-
01		97247 X	92482 -0-	-4765 -0-	1165 1	91317 3	Y	-0-						-0-
02		85036 X	81810 -0-	-3226 -0-	1168 1	80642 3	Y	-0-						-0-
03		93713 X	88613 -0-	-5100 -0-	1132 1	87481 3	Y	-0-						-0-
04		92010 X	NO RPT -0-	-92010 -0-			Y	NO RPT						-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603														
11		167160 X	139773 -0-	-27387 -0-	2326 1	137447 3	Y	-0-						-0-
12		163587 X	142681 -0-	-20906 -0-	2170 1	140511 3	Y	-0-						-0-
01		162376 X	162376 -0-	-0- -0-	2046 1	160330 3	Y	-0-						-0-
02		150274 X	150274 -0-	-0- -0-	2145 1	148129 3	Y	-0-						-0-
03		160055 X	160055 -0-	-0- -0-	2044 1	158011 3	Y	-0-						-0-
04		157140 X	NO RPT -0-	-157140 -0-			Y	NO RPT						-0-
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028														
11		88320 X	79311 -0-	-9009 -0-	1320 1	77991 3	Y	-0-						-0-
12		81592 X	77925 -0-	-3667 -0-	1185 1	76740 3	Y	-0-						-0-
01		74741 X	74357 -0-	-384 -0-	937 1	73420 3	Y	-0-						-0-
02		74032 X	65753 -0-	-8279 -0-	939 1	64814 3	Y	-0-						-0-
03		81964 X	71645 -0-	-10319 -0-	915 1	70730 3	Y	-0-						-0-
04		79320 X	NO RPT -0-	-79320 -0-			Y	NO RPT						-0-
LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402														
11		89370 X	67926 -0-	-21444 -0-	67926 2		Y	-0-						-0-
12		89373 X	67682 -0-	-21691 -0-	67682 2		Y	-0-						-0-
01		83824 X	59157 -0-	-24667 -0-	652 1	58505 2	Y	-0-						-0-
02		70672 X	51872 -0-	-18800 -0-	51872 2		Y	-0-						-0-
03		73873 X	62782 -0-	-11091 -0-	62782 2		Y	-0-						-0-
04		67920 X	NO RPT -0-	-67920 -0-			Y	NO RPT						-0-
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736														
11		92190 X	66044 -0-	-26146 -0-	66044 2		Y	-0-						-0-
12		79670 X	62378 -0-	-17292 -0-	62378 2		Y	-0-						-0-
01		74059 X	54585 -0-	-19474 -0-	602 1	53983 2	Y	-0-						-0-
02		66808 X	52707 -0-	-14101 -0-	52707 2		Y	-0-						-0-
03		73966 X	58634 -0-	-15332 -0-	58634 2		Y	-0-						-0-
04		66030 X	NO RPT -0-	-66030 -0-			Y	NO RPT						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
11	137280 X	100964	-0-	-36316	-0-	1680	1 99284 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	118327 X	100499	-0-	-17828	-0-	1529	1 98970 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	112127 X	95719	-0-	-16408	-0-	1206	1 94513 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	99036 X	86581	-0-	-12455	-0-	1236	1 85345 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	109647 X	92548	-0-	-17099	-0-	1182	1 91366 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	100950 X	NO RPT	-0-	-100950	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527													
11	146520 X	115962	-0-	-30558	-0-	1930	1 114032 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	133207 X	115036	-0-	-18171	-0-	1750	1 113286 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	128743 X	109933	-0-	-18810	-0-	1385	1 108548 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116284 X	98297	-0-	-17987	-0-	1403	1 96894 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	125829 X	103940	-0-	-21889	-0-	1328	1 102612 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	115950 X	NO RPT	-0-	-115950	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833													
11	153090 X	123085	-0-	-30005	-0-	2049	1 121036 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	140988 X	123088	-0-	-17900	-0-	1872	1 121216 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	140585 X	118236	-0-	-22349	-0-	1490	1 116746 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	122752 X	103367	-0-	-19385	-0-	1475	1 101892 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	131874 X	110931	-0-	-20943	-0-	1417	1 109514 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	123090 X	NO RPT	-0-	-123090	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820													
11	67230 X	65050	-0-	-2180	-0-	1083	1 63967 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	67797 X	65455	-0-	-2342	-0-	996	1 64459 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	63604 X	63604	-0-	-0-	-0-	802	1 62802 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	60704 X	56046	-0-	-4658	-0-	800	1 55246 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	67208 X	62003	-0-	-5205	-0-	792	1 61211 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	65040 X	NO RPT	-0-	-65040	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065													
11	115980 X	84503	-0-	-31477	-0-	1406	1 83097 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	108779 X	87893	-0-	-20886	-0-	1337	1 86556 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	103230 X	69734	-0-	-33496	-0-	879	1 68855 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	88676 X	64926	-0-	-23750	-0-	927	1 63999 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	96472 X	51868	-0-	-44604	-0-	663	1 51205 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	85050 X	NO RPT	-0-	-85050	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868													
11	105300 X	68699	-0-	-36601	-0-	1143	1 67556 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	96069 X	69006	-0-	-27063	-0-	1050	1 67956 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	90737 X	51404	-0-	-39333	-0-	648	1 50756 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	77672 X	44045	-0-	-33627	-0-	629	1 43416 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	84878 X	43489	-0-	-41389	-0-	556	1 42933 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	68700 X	NO RPT	-0-	-68700	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892													
11	74880 X	47470	-0-	-27410	-0-	790	1 46680 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	73284 X	47373	-0-	-25911	-0-	721	1 46652 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	68975 X	43487	-0-	-25488	-0-	548	1 42939 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	60200 X	40554	-0-	-19646	-0-	579	1 39975 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	55149 X	39380	-0-	-15769	-0-	503	1 38877 3 Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	47460 X	NO RPT	-0-	-47460	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
11	110340	X	82483	-0-	-27857	-0-	1373	1	81110	3	Y	-0-	-0-
12	104594	X	86162	-0-	-18432	-0-	1311	1	84851	3	Y	-0-	-0-
01	99882	X	74027	-0-	-25855	-0-	933	1	73094	3	Y	-0-	-0-
02	86184	X	67980	-0-	-18204	-0-	970	1	67010	3	Y	-0-	-0-
03	88288	X	57512	-0-	-30776	-0-	735	1	56777	3	Y	-0-	-0-
04	83370	X	NO RPT	-0-	-83370	-0-					Y	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259													
11	75720	X	43739	-0-	-31981	-0-	728	1	43011	3	Y	-0-	-0-
12	73718	X	41482	-0-	-32236	-0-	631	1	40851	3	Y	-0-	-0-
01	68758	X	37393	-0-	-31365	-0-	471	1	36922	3	Y	-0-	-0-
02	55412	X	35559	-0-	-19853	-0-	508	1	35051	3	Y	-0-	-0-
03	54033	X	37357	-0-	-16676	-0-	477	1	36880	3	Y	-0-	-0-
04	43740	X	NO RPT	-0-	-43740	-0-					Y	NO RPT	-0-
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 11302 - 14982													
11	64230	X	56868	-0-	-7362	-0-	2121	1	54747	3	Y	-0-	-0-
12	65866	X	65866	-0-	-0-	-0-	3080	1	62786	3	Y	-0-	-0-
01	81186	X	81186	-0-	-0-	-0-	4365	1	76821	3	Y	-0-	-0-
02	64171	X	64171	-0-	-0-	-0-	2757	1	61414	3	Y	-0-	-0-
03	63655	X	63655	-0-	-0-	-0-	2568	1	61087	3	Y	-0-	-0-
04	78570	X	NO RPT	-0-	-78570	-0-					Y	NO RPT	-0-
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 11161 - 20086													
11	127710	X	104503	-0-	-23207	-0-	3897	1	100606	3	Y	-0-	-0-
12	127410	X	105343	-0-	-22067	-0-	4926	1	100417	3	Y	-0-	-0-
01	124217	X	105472	-0-	-18745	-0-	5671	1	99801	3	Y	-0-	-0-
02	105756	X	89772	-0-	-15984	-0-	3857	1	85915	3	Y	-0-	-0-
03	112096	X	95435	-0-	-16661	-0-	3850	1	91585	3	Y	-0-	-0-
04	104490	X	NO RPT	-0-	-104490	-0-					Y	NO RPT	-0-
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 11185 - 20107													
11	121800	X	100857	-0-	-20943	-0-	3761	1	97096	3	Y	-0-	-0-
12	122078	X	103048	-0-	-19030	-0-	4819	1	98229	3	Y	-0-	-0-
01	118234	X	102333	-0-	-15901	-0-	5502	1	96831	3	Y	-0-	-0-
02	101752	X	87826	-0-	-13926	-0-	3774	1	84052	3	Y	-0-	-0-
03	108004	X	93615	-0-	-14389	-0-	3776	1	89839	3	Y	-0-	-0-
04	100860	X	NO RPT	-0-	-100860	-0-					Y	NO RPT	-0-
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 11430 - 20152													
11	138270	X	116168	-0-	-22102	-0-	4333	1	111835	3	Y	-0-	-0-
12	138694	X	115617	-0-	-23077	-0-	5406	1	110211	3	Y	-0-	-0-
01	134261	X	112261	-0-	-22000	-0-	6036	1	106225	3	Y	-0-	-0-
02	116116	X	97618	-0-	-18498	-0-	4194	1	93424	3	Y	-0-	-0-
03	124031	X	104769	-0-	-19262	-0-	4226	1	100543	3	Y	-0-	-0-
04	116160	X	NO RPT	-0-	-116160	-0-					Y	NO RPT	-0-
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 11185 - 20109													
11	130410	X	112060	-0-	-18350	-0-	4179	1	107881	3	Y	-0-	-0-
12	130758	X	114914	-0-	-15844	-0-	5373	1	109541	3	Y	-0-	-0-
01	127317	X	116138	-0-	-11179	-0-	6244	1	109894	3	Y	-0-	-0-
02	112448	X	98242	-0-	-14206	-0-	4221	1	94021	3	Y	-0-	-0-
03	120249	X	104010	-0-	-16239	-0-	4196	1	99814	3	Y	-0-	-0-
04	112380	X	NO RPT	-0-	-112380	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	113430 X	91734	-0-	-21696	-0-	3421	1	88313	3	Y	-0-			-0-
12	112592 X	91623	-0-	-20969	-0-	4284	1	87339	3	Y	-0-			-0-
01	108500 X	90384	-0-	-18116	-0-	4860	1	85524	3	Y	-0-			-0-
02	90916 X	81273	-0-	-9643	-0-	3492	1	77781	3	Y	-0-			-0-
03	97991 X	89429	-0-	-8562	-0-	3608	1	85821	3	Y	-0-			-0-
04	91740 X	NO RPT	-0-	-91740	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536														
11	92040 X	80716	-0-	-11324	-0-	3010	1	77706	3	Y	-0-			-0-
12	92814 X	86362	-0-	-6452	-0-	4038	1	82324	3	Y	-0-			-0-
01	92535 X	92164	-0-	-371	-0-	4955	1	87209	3	Y	-0-			-0-
02	83580 X	74204	-0-	-9376	-0-	3188	1	71016	3	Y	-0-			-0-
03	88319 X	76540	-0-	-11779	-0-	3088	1	73452	3	Y	-0-			-0-
04	89190 X	NO RPT	-0-	-89190	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226														
11	60120 X	51166	-0-	-8954	-0-	4374	1	46630	3	N	147	139	1	12
						162	9							
12	60667 X	51448	-0-	-9219	-0-	4575	1	46765	3	N	98	107	1	3
						108	9							
01	60450 X	50012	-0-	-10438	-0-	4635	1	45253	3	N	113	116	1	-0-
						124	9							
02	52388 X	44024	-0-	-8364	-0-	4513	1	39441	3	N	64	57	1	7
						70	9							
03	54746 X	46957	-0-	-7789	-0-	5232	1	41640	3	N	77	72	1	12
						85	9							
04	51180 X	NO RPT	-0-	-51180	-0-					N	NO RPT			12
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998														
11	52290 X	47604	-0-	-4686	-0-	4059	1	43272	3	N	248	241	1	32
						273	9							
12	52979 X	47714	-0-	-5265	-0-	4228	1	43213	3	N	248	257	1	23
						273	9							
01	52638 X	46681	-0-	-5957	-0-	4312	1	42102	3	N	243	252	1	14
						267	9							
02	45948 X	41336	-0-	-4612	-0-	4218	1	36863	3	N	232	199	1	47
						255	9							
03	49569 X	44346	-0-	-5223	-0-	4941	1	39322	3	N	75	95	1	27
						83	9							
04	47610 X	NO RPT	-0-	-47610	-0-					N	NO RPT			27
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940														
11	37560 X	35556	-0-	-2004	-0-	3042	1	32429	3	N	77	75	1	11
						85	9							
12	38719 X	34669	-0-	-4050	-0-	3082	1	31500	3	N	79	81	1	9
						87	9							
01	37851 X	33490	-0-	-4361	-0-	3099	1	30260	3	N	119	120	1	8
						131	9							
02	33264 X	29307	-0-	-3957	-0-	3001	1	26228	3	N	71	63	1	16
						78	9							
03	36828 X	30367	-0-	-6461	-0-	3381	1	26910	3	N	69	66	1	19
						76	9							
04	35550 X	NO RPT	-0-	-35550	-0-					N	NO RPT			19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	104190 X	77469	-0-	-26721	-0-	1289	1	76180	3	Y	-0-			-0-
12	102548 X	79625	-0-	-22923	-0-	1211	1	78414	3	Y	-0-			-0-
01	95728 X	80422	-0-	-15306	-0-	1013	1	79409	3	Y	-0-			-0-
02	81620 X	71006	-0-	-10614	-0-	1014	1	69992	3	Y	-0-			-0-
03	83483 X	69068	-0-	-14415	-0-	882	1	68186	3	Y	-0-			-0-
04	77820 X	NO RPT	-0-	-77820	-0-				Y	NO RPT				-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938														
11	95160 X	67524	-0-	-27636	-0-	1124	1	66400	3	Y	-0-			-0-
12	90830 X	69176	-0-	-21654	-0-	1052	1	68124	3	Y	-0-			-0-
01	83142 X	65139	-0-	-18003	-0-	821	1	64318	3	Y	-0-			-0-
02	71400 X	59155	-0-	-12245	-0-	844	1	58311	3	Y	-0-			-0-
03	74586 X	59398	-0-	-15188	-0-	759	1	58639	3	Y	-0-			-0-
04	67530 X	NO RPT	-0-	-67530	-0-				Y	NO RPT				-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874														
11	98970 X	80481	-0-	-18489	-0-	1340	1	79141	3	Y	-0-			-0-
12	100409 X	82352	-0-	-18057	-0-	1253	1	81099	3	Y	-0-			-0-
01	98394 X	75542	-0-	-22852	-0-	952	1	74590	3	Y	-0-			-0-
02	84196 X	68658	-0-	-15538	-0-	980	1	67678	3	Y	-0-			-0-
03	86955 X	69341	-0-	-17614	-0-	886	1	68455	3	Y	-0-			-0-
04	80490 X	NO RPT	-0-	-80490	-0-				Y	NO RPT				-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687														
11	107850 X	79666	-0-	-28184	-0-	1326	1	78340	3	Y	-0-			-0-
12	104160 X	84260	-0-	-19900	-0-	1282	1	82978	3	Y	-0-			-0-
01	99510 X	85046	-0-	-14464	-0-	1072	1	83974	3	Y	-0-			-0-
02	85596 X	58225	-0-	-27371	-0-	831	1	57394	3	Y	-0-			-0-
03	88195 X	74664	-0-	-13531	-0-	954	1	73710	3	Y	-0-			-0-
04	82290 X	NO RPT	-0-	-82290	-0-				Y	NO RPT				-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795														
11	117270 X	93781	-0-	-23489	-0-	1561	1	92220	3	Y	-0-			-0-
12	116653 X	93361	-0-	-23292	-0-	1420	1	91941	3	Y	-0-			-0-
01	110453 X	94500	-0-	-15953	-0-	1191	1	93309	3	Y	-0-			-0-
02	95480 X	64717	-0-	-30763	-0-	924	1	63793	3	Y	-0-			-0-
03	99634 X	82609	-0-	-17025	-0-	1055	1	81554	3	Y	-0-			-0-
04	93780 X	NO RPT	-0-	-93780	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364														
11	51570 X	34294	-0-	-17276	-0-	571	1	33723	3	Y	-0-			-0-
12	46934 X	34133	-0-	-12801	-0-	519	1	33614	3	Y	-0-			-0-
01	43369 X	29913	-0-	-13456	-0-	377	1	29536	3	Y	-0-			-0-
02	37744 X	27499	-0-	-10245	-0-	392	1	27107	3	Y	-0-			-0-
03	38781 X	23212	-0-	-15569	-0-	297	1	22915	3	Y	-0-			-0-
04	34290 X	NO RPT	-0-	-34290	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322														
11	52200 X	30121	-0-	-22079	-0-	501	1	29620	3	Y	-0-			-0-
12	41943 X	29278	-0-	-12665	-0-	445	1	28833	3	Y	-0-			-0-
01	39339 X	26593	-0-	-12746	-0-	335	1	26258	3	Y	-0-			-0-
02	32648 X	26132	-0-	-6516	-0-	373	1	25759	3	Y	-0-			-0-
03	33294 X	22986	-0-	-10308	-0-	294	1	22692	3	Y	-0-			-0-
04	30120 X	NO RPT	-0-	-30120	-0-				Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	48120 X	30238	-0-		-17882	-0-		503	1	29735	3	Y	-0-					-0-
12	49724 X	29061	-0-		-20663	-0-		442	1	28619	3	Y	-0-					-0-
01	40920 X	27149	-0-		-13771	-0-		342	1	26807	3	Y	-0-					-0-
02	33236 X	24915	-0-		-8321	-0-		356	1	24559	3	Y	-0-					-0-
03	32705 X	22621	-0-		-10084	-0-		289	1	22332	3	Y	-0-					-0-
04	30240 X	NO RPT	-0-		-30240	-0-						Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630																		
11	158400 X	129291	-0-		-29109	-0-		2152	1	127139	3	N	-0-					-0-
12	154690 X	129918	-0-		-24772	-0-		1976	1	127942	3	N	-0-					-0-
01	145514 X	123000	-0-		-22514	-0-		1550	1	121450	3	N	-0-					-0-
02	125272 X	107928	-0-		-17344	-0-		1541	1	106387	3	N	-0-					-0-
03	136679 X	117291	-0-		-19388	-0-		1498	1	115793	3	N	-0-					-0-
04	129300 X	NO RPT	-0-		-129300	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239																		
11	171000 X	139238	-0-		-31762	-0-		2317	1	136921	3	N	-0-					-0-
12	163122 X	136762	-0-		-26360	-0-		2080	1	134682	3	N	-0-					-0-
01	159154 X	130537	-0-		-28617	-0-		1645	1	128892	3	N	-0-					-0-
02	141204 X	119625	-0-		-21579	-0-		1708	1	117917	3	N	-0-					-0-
03	149203 X	122949	-0-		-26254	-0-		1570	1	121379	3	N	-0-					-0-
04	139230 X	NO RPT	-0-		-139230	-0-						N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404																		
11	49830 X	41701	-0-		-8129	-0-		694	1	41007	3	Y	-0-					-0-
12	51181 X	43547	-0-		-7634	-0-		662	1	42885	3	Y	-0-					-0-
01	54901 X	38820	-0-		-16081	-0-		489	1	38331	3	Y	-0-					-0-
02	49588 X	35773	-0-		-13815	-0-		511	1	35262	3	Y	-0-					-0-
03	48236 X	36320	-0-		-11916	-0-		464	1	35856	3	Y	-0-					-0-
04	42150 X	NO RPT	-0-		-42150	-0-						Y	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855																		
11	60540 X	49886	-0-		-10654	-0-		830	1	49056	3	Y	-0-					-0-
12	55800 X	48524	-0-		-7276	-0-		738	1	47786	3	Y	-0-					-0-
01	53909 X	43661	-0-		-10248	-0-		550	1	43111	3	Y	-0-					-0-
02	51912 X	42990	-0-		-8922	-0-		614	1	42376	3	Y	-0-					-0-
03	57474 X	40530	-0-		-16944	-0-		518	1	40012	3	Y	-0-					-0-
04	49890 X	NO RPT	-0-		-49890	-0-						Y	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628																		
11	46980 X	46980	-0-		-0-	-0-		782	1	46198	3	Y	-0-					-0-
12	46438 X	39316	-0-		-7122	-0-		598	1	38718	3	Y	-0-					-0-
01	51956 X	34225	-0-		-17731	-0-		431	1	33794	3	Y	-0-					-0-
02	46928 X	32968	-0-		-13960	-0-		471	1	32497	3	Y	-0-					-0-
03	48546 X	34398	-0-		-14148	-0-		439	1	33959	3	Y	-0-					-0-
04	46980 X	NO RPT	-0-		-46980	-0-						Y	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668																		
11	78720 X	59214	-0-		-19506	-0-		986	1	58228	3	Y	-0-					-0-
12	69998 X	57120	-0-		-12878	-0-		869	1	56251	3	Y	-0-					-0-
01	63457 X	49992	-0-		-13465	-0-		630	1	49362	3	Y	-0-					-0-
02	62328 X	46250	-0-		-16078	-0-		660	1	45590	3	Y	-0-					-0-
03	69006 X	43895	-0-		-25111	-0-		561	1	43334	3	Y	-0-					-0-
04	59220 X	NO RPT	-0-		-59220	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60870 X	46102	-0-	-14768	-0-	767	1	45335	3	Y	-0-					-0-
12	60822 X	50481	-0-	-10341	-0-	768	1	49713	3	Y	-0-					-0-
01	55645 X	43942	-0-	-11703	-0-	554	1	43388	3	Y	-0-					-0-
02	51856 X	37962	-0-	-13894	-0-	542	1	37420	3	Y	-0-					-0-
03	57412 X	37201	-0-	-20211	-0-	475	1	36726	3	Y	-0-					-0-
04	48840 X	NO RPT	-0-	-48840	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425																
11	110370 X	75077	-0-	-35293	-0-	1250	1	73827	3	N	-0-					-0-
12	97991 X	75277	-0-	-22714	-0-	1145	1	74132	3	N	-0-					-0-
01	92132 X	72005	-0-	-20127	-0-	907	1	71098	3	N	-0-					-0-
02	79800 X	35160	-0-	-44640	-0-	502	1	34658	3	N	-0-					-0-
03	80786 X	67017	-0-	-13769	-0-	856	1	66161	3	N	-0-					-0-
04	75090 X	NO RPT	-0-	-75090	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580																
11	161040 X	131059	-0-	-29981	-0-	2181	1	128878	3	N	-0-					-0-
12	161572 X	130605	-0-	-30967	-0-	1987	1	128618	3	N	-0-					-0-
01	152024 X	123842	-0-	-28182	-0-	1561	1	122281	3	N	-0-					-0-
02	131516 X	113272	-0-	-18244	-0-	1617	1	111655	3	N	-0-					-0-
03	140306 X	123743	-0-	-16563	-0-	1581	1	122162	3	N	-0-					-0-
04	131070 X	NO RPT	-0-	-131070	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642																
11	64290 X	41528	-0-	-22762	-0-	691	1	40837	3	N	-0-					-0-
12	66433 X	41611	-0-	-24822	-0-	633	1	40978	3	N	-0-					-0-
01	54808 X	38593	-0-	-16215	-0-	486	1	38107	3	N	-0-					-0-
02	48160 X	33876	-0-	-14284	-0-	484	1	33392	3	N	-0-					-0-
03	48081 X	32959	-0-	-15122	-0-	421	1	32538	3	N	-0-					-0-
04	41520 X	NO RPT	-0-	-41520	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961																
11	124530 X	97661	-0-	-26869	-0-	1625	1	96036	3	Y	-0-					-0-
12	116002 X	97576	-0-	-18426	-0-	1484	1	96092	3	Y	-0-					-0-
01	109895 X	94994	-0-	-14901	-0-	1197	1	93797	3	Y	-0-					-0-
02	97720 X	83875	-0-	-13845	-0-	1197	1	82678	3	Y	-0-					-0-
03	104842 X	90931	-0-	-13911	-0-	1161	1	89770	3	Y	-0-					-0-
04	97650 X	NO RPT	-0-	-97650	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957																
11	109020 X	96388	-0-	-12632	-0-	1604	1	94784	3	Y	-0-					-0-
12	112654 X	95144	-0-	-17510	-0-	1447	1	93697	3	Y	-0-					-0-
01	105245 X	91572	-0-	-13673	-0-	1154	1	90418	3	Y	-0-					-0-
02	95060 X	79855	-0-	-15205	-0-	1140	1	78715	3	Y	-0-					-0-
03	104749 X	83408	-0-	-21341	-0-	1065	1	82343	3	Y	-0-					-0-
04	96390 X	NO RPT	-0-	-96390	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150																
11	130860 X	101660	-0-	-29200	-0-	1692	1	99968	3	Y	-0-					-0-
12	125023 X	101342	-0-	-23681	-0-	1542	1	99800	3	Y	-0-					-0-
01	114793 X	98138	-0-	-16655	-0-	1237	1	96901	3	Y	-0-					-0-
02	102872 X	86126	-0-	-16746	-0-	1229	1	84897	3	Y	-0-					-0-
03	108996 X	92643	-0-	-16353	-0-	1183	1	91460	3	Y	-0-					-0-
04	101670 X	NO RPT	-0-	-101670	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	92370	X	55722	-0-	-36648	-0-	927	1	54795	3	Y	-0-		-0-
12	80290	X	53097	-0-	-27193	-0-	808	1	52289	3	Y	-0-		-0-
01	78399	X	48370	-0-	-30029	-0-	610	1	47760	3	Y	-0-		-0-
02	67480	X	44452	-0-	-23028	-0-	634	1	43818	3	Y	-0-		-0-
03	65472	X	28506	-0-	-36966	-0-	364	1	28142	3	Y	-0-		-0-
04	55710	X	NO RPT	-0-	-55710	-0-					Y	NO RPT		-0-
GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956														
11	111150	X	88020	-0-	-23130	-0-	1465	1	86555	3	Y	-0-		-0-
12	104811	X	97355	-0-	-7456	-0-	1481	1	95874	3	Y	-0-		-0-
01	97340	X	85464	-0-	-11876	-0-	1077	1	84387	3	Y	-0-		-0-
02	87920	X	72815	-0-	-15105	-0-	1039	1	71776	3	Y	-0-		-0-
03	94736	X	70686	-0-	-24050	-0-	903	1	69783	3	Y	-0-		-0-
04	94200	X	NO RPT	-0-	-94200	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 11384 - 18140														
11	53970	X	33608	-0-	-20362	-0-	559	1	33049	3	Y	-0-		-0-
12	50964	X	32816	-0-	-18148	-0-	499	1	32317	3	Y	-0-		-0-
01	42501	X	32595	-0-	-9906	-0-	411	1	32184	3	Y	-0-		-0-
02	35756	X	29765	-0-	-5991	-0-	425	1	29340	3	Y	-0-		-0-
03	36084	X	29927	-0-	-6157	-0-	382	1	29545	3	Y	-0-		-0-
04	33600	X	NO RPT	-0-	-33600	-0-					Y	NO RPT		-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 11000 - 18877														
11	136110	X	98102	-0-	-38008	-0-	1633	1	96469	3	Y	-0-		-0-
12	124093	X	95128	-0-	-28965	-0-	1447	1	93681	3	Y	-0-		-0-
01	115847	X	89002	-0-	-26845	-0-	1122	1	87880	3	Y	-0-		-0-
02	94724	X	77823	-0-	-16901	-0-	1111	1	76712	3	Y	-0-		-0-
03	102765	X	81943	-0-	-20822	-0-	1047	1	80896	3	Y	-0-		-0-
04	98100	X	NO RPT	-0-	-98100	-0-					Y	NO RPT		-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 11130 - 21467														
11	206460	X	163929	-0-	-42531	-0-	2728	1	161201	3	Y	-0-		-0-
12	194463	X	158617	-0-	-35846	-0-	2413	1	156204	3	Y	-0-		-0-
01	186775	X	152281	-0-	-34494	-0-	1919	1	150362	3	Y	-0-		-0-
02	164612	X	133440	-0-	-31172	-0-	1905	1	131535	3	Y	-0-		-0-
03	175274	X	146217	-0-	-29057	-0-	1868	1	144349	3	Y	-0-		-0-
04	163920	X	NO RPT	-0-	-163920	-0-					Y	NO RPT		-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 11000 - 18835														
11	144330	X	101720	-0-	-42610	-0-	1693	1	100027	3	Y	-0-		-0-
12	131595	X	99929	-0-	-31666	-0-	1520	1	98409	3	Y	-0-		-0-
01	123256	X	93608	-0-	-29648	-0-	1180	1	92428	3	Y	-0-		-0-
02	107240	X	81898	-0-	-25342	-0-	1169	1	80729	3	Y	-0-		-0-
03	111724	X	85857	-0-	-25867	-0-	1097	1	84760	3	Y	-0-		-0-
04	101730	X	NO RPT	-0-	-101730	-0-					Y	NO RPT		-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 11065 - 18969														
11	139110	X	94740	-0-	-44370	-0-	1577	1	93163	3	Y	-0-		-0-
12	125736	X	93164	-0-	-32572	-0-	1417	1	91747	3	Y	-0-		-0-
01	116064	X	89036	-0-	-27028	-0-	1122	1	87914	3	Y	-0-		-0-
02	98840	X	77403	-0-	-21437	-0-	1105	1	76298	3	Y	-0-		-0-
03	102517	X	80221	-0-	-22296	-0-	1025	1	79196	3	Y	-0-		-0-
04	94740	X	NO RPT	-0-	-94740	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	116850 X	75110	-0-	-41740	-0-	1250	1	73860	3	Y	-0-			-0-
12	101525 X	74425	-0-	-27100	-0-	1132	1	73293	3	Y	-0-			-0-
01	94302 X	72738	-0-	-21564	-0-	917	1	71821	3	Y	-0-			-0-
02	80220 X	62862	-0-	-17358	-0-	897	1	61965	3	Y	-0-			-0-
03	83049 X	63801	-0-	-19248	-0-	815	1	62986	3	Y	-0-			-0-
04	75120 X	NO RPT	-0-	-75120	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738														
11	56070 X	34743	-0-	-21327	-0-	578	1	34165	3	N	-0-			-0-
12	57381 X	36644	-0-	-20737	-0-	557	1	36087	3	N	-0-			-0-
01	50530 X	32875	-0-	-17655	-0-	414	1	32461	3	N	-0-			-0-
02	43064 X	34578	-0-	-8486	-0-	494	1	34084	3	N	-0-			-0-
03	40021 X	33938	-0-	-6083	-0-	434	1	33504	3	N	-0-			-0-
04	35460 X	NO RPT	-0-	-35460	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149														
11	142170 X	105555	-0-	-36615	-0-	105555	2			N	-0-			-0-
12	131564 X	103064	-0-	-28500	-0-	103064	2			N	-0-			-0-
01	122636 X	95127	-0-	-27509	-0-	1048	1	94079	2	N	-0-			-0-
02	105644 X	79278	-0-	-26366	-0-	79278	2			N	-0-			-0-
03	113150 X	92038	-0-	-21112	-0-	92038	2			N	-0-			-0-
04	105570 X	NO RPT	-0-	-105570	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014														
11	149670 X	117924	-0-	-31746	-0-	117924	2			N	-0-			-0-
12	140864 X	119610	-0-	-21254	-0-	119610	2			N	-0-			-0-
01	133858 X	112291	-0-	-21567	-0-	1238	1	111053	2	N	-0-			-0-
02	116872 X	95952	-0-	-20920	-0-	95952	2			N	-0-			-0-
03	124992 X	102926	-0-	-22066	-0-	102926	2			N	-0-			-0-
04	117930 X	NO RPT	-0-	-117930	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782														
11	51960 X	32267	-0-	-19693	-0-	537	1	31730	3	N	-0-			-0-
12	53692 X	38944	-0-	-14748	-0-	592	1	38352	3	N	-0-			-0-
01	48143 X	33146	-0-	-14997	-0-	418	1	32728	3	N	-0-			-0-
02	39984 X	29565	-0-	-10419	-0-	422	1	29143	3	N	-0-			-0-
03	40703 X	24153	-0-	-16550	-0-	309	1	23844	3	N	-0-			-0-
04	37680 X	NO RPT	-0-	-37680	-0-					N	NO RPT			-0-
JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392														
11	173550 X	133475	-0-	-40075	-0-	4978	1	128497	3	Y	-0-			-0-
12	170004 X	138539	-0-	-31465	-0-	6478	1	132061	3	Y	-0-			-0-
01	157666 X	134873	-0-	-22793	-0-	7251	1	127622	3	Y	-0-			-0-
02	142408 X	115553	-0-	-26855	-0-	4965	1	110588	3	Y	-0-			-0-
03	145297 X	113123	-0-	-32174	-0-	4704	1	108419	3	Y	-0-			-0-
04	134070 X	NO RPT	-0-	-134070	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405														
11	143610 X	112865	-0-	-30745	-0-	112865	2			N	-0-			-0-
12	134819 X	111440	-0-	-23379	-0-	111440	2			N	-0-			-0-
01	127472 X	103584	-0-	-23888	-0-	1142	1	102442	2	N	-0-			-0-
02	109452 X	87710	-0-	-21742	-0-	87710	2			N	-0-			-0-
03	116622 X	93697	-0-	-22925	-0-	93697	2			N	-0-			-0-
04	112860 X	NO RPT	-0-	-112860	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	156180 X	120239	-0-	-35941	-0-	4484	1	115755	3	Y	-0-			-0-
12	153171 X	122772	-0-	-30399	-0-	5741	1	117031	3	Y	-0-			-0-
01	139872 X	126275	-0-	-13597	-0-	6789	1	119486	3	Y	-0-			-0-
02	126336 X	106441	-0-	-19895	-0-	4574	1	101867	3	Y	-0-			-0-
03	130138 X	104973	-0-	-25165	-0-	4365	1	100608	3	Y	-0-			-0-
04	122190 X	NO RPT	-0-	-122190	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955														
11	131670 X	99309	-0-	-32361	-0-	3704	1	95605	3	Y	-0-			-0-
12	128216 X	96328	-0-	-31888	-0-	4504	1	91824	3	Y	-0-			-0-
01	120745 X	92879	-0-	-27866	-0-	4994	1	87885	3	Y	-0-			-0-
02	102452 X	79842	-0-	-22610	-0-	3431	1	76411	3	Y	-0-			-0-
03	107632 X	84313	-0-	-23319	-0-	3506	1	80807	3	Y	-0-			-0-
04	99300 X	NO RPT	-0-	-99300	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415														
11	141570 X	125864	-0-	-15706	-0-	4694	1	121170	3	Y	-0-			-0-
12	138756 X	118978	-0-	-19778	-0-	5563	1	113415	3	Y	-0-			-0-
01	128309 X	111637	-0-	-16672	-0-	6002	1	105635	3	Y	-0-			-0-
02	122976 X	96120	-0-	-26856	-0-	4130	1	91990	3	Y	-0-			-0-
03	136152 X	92205	-0-	-43947	-0-	3834	1	88371	3	Y	-0-			-0-
04	125850 X	NO RPT	-0-	-125850	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626														
11	157380 X	61	-0-	-157319	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
12	154969 X	83295	-0-	-71674	-0-	3895	1	79400	3	Y	-0-			-0-
01	145452 X	129375	-0-	-16077	-0-	6956	1	122419	3	Y	-0-			-0-
02	131376 X	103676	-0-	-27700	-0-	4455	1	99221	3	Y	-0-			-0-
03	111012 X	111012	-0-	-0-	-0-	4616	1	106396	3	Y	-0-			-0-
04	125190 X	NO RPT	-0-	-125190	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357														
11	207420 X	155902	-0-	-51518	-0-	2595	1	153307	3	Y	-0-			-0-
12	214334 X	153306	-0-	-61028	-0-	2332	1	150974	3	Y	-0-			-0-
01	214334 X	173966	-0-	-40368	-0-	2192	1	171774	3	Y	-0-			-0-
02	183596 X	153260	-0-	-30336	-0-	2188	1	151072	3	Y	-0-			-0-
03	170923 X	170923	-0-	-0-	-0-	2183	1	168740	3	Y	-0-			-0-
04	168360 X	NO RPT	-0-	-168360	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323														
11	206100 X	155921	-0-	-50179	-0-	2595	1	153326	3	Y	-0-			-0-
12	201004 X	153329	-0-	-47675	-0-	2332	1	150997	3	Y	-0-			-0-
01	186992 X	146115	-0-	-40877	-0-	1841	1	144274	3	Y	-0-			-0-
02	159236 X	128898	-0-	-30338	-0-	1840	1	127058	3	Y	-0-			-0-
03	168144 X	141542	-0-	-26602	-0-	1808	1	139734	3	Y	-0-			-0-
04	155910 X	NO RPT	-0-	-155910	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	318360 X	252521	-0-	-65839	-0-	9418	1	243103	3	Y	-0-			-0-
12	312852 X	248720	-0-	-64132	-0-	11630	1	237090	3	Y	-0-			-0-
01	298375 X	241569	-0-	-56806	-0-	12988	1	228581	3	Y	-0-			-0-
02	256872 X	209620	-0-	-47252	-0-	9007	1	200613	3	Y	-0-			-0-
03	272986 X	223470	-0-	-49516	-0-	9292	1	214178	3	Y	-0-			-0-
04	252510 X	NO RPT	-0-	-252510	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983														
11	241290 X	173699	-0-	-67591	-0-	6478	1	167221	3	Y	-0-			-0-
12	233337 X	171121	-0-	-62216	-0-	8002	1	163119	3	Y	-0-			-0-
01	217868 X	163249	-0-	-54619	-0-	8777	1	154472	3	Y	-0-			-0-
02	180852 X	139739	-0-	-41113	-0-	6004	1	133735	3	Y	-0-			-0-
03	189658 X	146579	-0-	-43079	-0-	2301	1	144278	3	Y	-0-			-0-
04	173700 X	NO RPT	-0-	-173700	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932														
11	311310 X	246524	-0-	-64786	-0-	9194	1	237330	3	Y	-0-			-0-
12	305288 X	240185	-0-	-65103	-0-	11231	1	228954	3	Y	-0-			-0-
01	290098 X	233157	-0-	-56941	-0-	12536	1	220621	3	Y	-0-			-0-
02	249732 X	202548	-0-	-47184	-0-	8703	1	193845	3	Y	-0-			-0-
03	265236 X	216410	-0-	-48826	-0-	8998	1	207412	3	Y	-0-			-0-
04	246510 X	NO RPT	-0-	-246510	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955														
11	311880 X	253700	-0-	-58180	-0-	9462	1	244238	3	Y	-0-			-0-
12	307458 X	250437	-0-	-57021	-0-	11711	1	238726	3	Y	-0-			-0-
01	294035 X	245039	-0-	-48996	-0-	13175	1	231864	3	Y	-0-			-0-
02	254604 X	213920	-0-	-40684	-0-	9192	1	204728	3	Y	-0-			-0-
03	272211 X	229182	-0-	-43029	-0-	9530	1	219652	3	Y	-0-			-0-
04	253710 X	NO RPT	-0-	-253710	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	412610 X	348185	-0-	-64425	-0-	4722	1	343463	3	N	-0-			-0-
*04	399300 X	NO RPT	-0-	-399300	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	412610 X	385025	-0-	-27585	-0-	5221	1	379804	3	N	-0-			-0-
*04	399300 X	NO RPT	-0-	-399300	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	2344	-0-	2344	2344	376	1	1968	3	N	-0-			-0-
*03	412610 X	390907	-0-	-21703	-0-	5301	1	385606	3	N	-0-			-0-
*04	399300 X	NO RPT	-0-	-399300	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	184920 X	131778	-0-	-53142	-0-	4686	1	120968	3	Y	5567	6973	1	17753
12	191084 X	128638	-0-	-62446	-0-	6124	9	114730	3	Y	7527	6815	1	18465
01	175708 X	11226	-0-	-164482	-0-	5628	1	10529	3	Y	90	88	1	18467
02	149128 X	83168	-0-	-65960	-0-	8280	9	77656	3	Y	1841	10565	1	9743
03	149203 X	117113	-0-	-32090	-0-	598	1	105183	3	Y	6697	11277	1	5163
04	131790 X	NO RPT	-0-	-131790	-0-	99	9			Y	NO RPT			5163
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706														
11	193770 X	141299	-0-	-52471	-0-	4999	1	129040	3	Y	6600	8069	1	20506
12	200229 X	139078	-0-	-61151	-0-	7260	9	123297	3	Y	8848	7910	1	21444
01	185442 X	12643	-0-	-172799	-0-	6048	1	11879	3	Y	81	91	1	21434
02	156968 X	90757	-0-	-66211	-0-	9733	9	84584	3	Y	2159	12275	1	11318
03	158441 X	131710	-0-	-26731	-0-	675	1	117855	3	Y	7947	13213	1	6052
04	141300 X	NO RPT	-0-	-141300	-0-	89	9			Y	NO RPT			6052
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942														
11	238230 X	169695	-0-	-68535	-0-	6329	1	163366	3	Y	-0-			-0-
12	228253 X	163782	-0-	-64471	-0-	7658	1	156124	3	Y	-0-			-0-
01	213311 X	156677	-0-	-56634	-0-	8424	1	148253	3	Y	-0-			-0-
02	177604 X	133804	-0-	-43800	-0-	5749	1	128055	3	Y	-0-			-0-
03	186000 X	140444	-0-	-45556	-0-	2204	1	138240	3	Y	-0-			-0-
04	169710 X	NO RPT	-0-	-169710	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417														
11	235050 X	165853	-0-	-69197	-0-	6186	1	159667	3	Y	-0-			-0-
12	225339 X	158849	-0-	-66490	-0-	7428	1	151421	3	Y	-0-			-0-
01	209684 X	150835	-0-	-58849	-0-	8110	1	142725	3	Y	-0-			-0-
02	173488 X	128807	-0-	-44681	-0-	5535	1	123272	3	Y	-0-			-0-
03	182280 X	134140	-0-	-48140	-0-	2105	1	132035	3	Y	-0-			-0-
04	165840 X	NO RPT	-0-	-165840	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	240960 X	190726	-0-	-50234	-0-	7113	1	183613	3	Y	-0-		-0-
12	232252 X	183617	-0-	-48635	-0-	8586	1	175031	3	Y	-0-		-0-
01	171575 X	171575	-0-	-0-	-0-	9225	1	162350	3	Y	-0-		-0-
02	183708 X	145799	-0-	-37909	-0-	6265	1	139534	3	Y	-0-		-0-
03	203391 X	151396	-0-	-51995	-0-	2376	1	149020	3	Y	-0-		-0-
04	190740 X	NO RPT	-0-	-190740	-0-					Y	NO RPT		-0-
HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537													
11	1077654 X	442595	-0-	-635059	-0-	16507	1	426088	3	N	-0-		-0-
12	425881 X	425881	-0-	-0-	-0-	19914	1	405967	3	N	-0-		-0-
01	414749 X	399210	-0-	-15539	-0-	21464	1	377746	3	N	-0-		-0-
02	374612 X	339494	-0-	-35118	-0-	14587	1	324907	3	N	-0-		-0-
03	414749 X	352903	-0-	-61846	-0-	5539	1	347364	3	N	-0-		-0-
04	401370 X	NO RPT	-0-	-401370	-0-					N	NO RPT		-0-
HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380													
11	1033822 X	428676	-0-	-605146	-0-	15988	1	412688	3	N	-0-		-0-
12	417772 X	417772	-0-	-0-	-0-	19535	1	398237	3	N	-0-		-0-
01	395237 X	395237	-0-	-0-	-0-	21250	1	373987	3	N	-0-		-0-
02	343448 X	337708	-0-	-5740	-0-	14511	1	323197	3	N	-0-		-0-
03	380246 X	352451	-0-	-27795	-0-	5531	1	346920	3	N	-0-		-0-
04	367980 X	NO RPT	-0-	-367980	-0-					N	NO RPT		-0-
COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216													
02	0	75130	-0-	75130	75130	3093	1	68896	3	N	2855	1528 1	1327
						3141	9						
03	0 W	257681	-0-	257681	332811	9495	1	218846	3	N	26673	19241 1	8759
						29340	9						
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	332811					N	NO RPT		8759
COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837													
02	0	88419	-0-	88419	88419	3594	1	80054	3	N	4337	2322 1	2015
						4771	9						
03	390029 X	301610	-0-	-88419	-0-	10751	1	247804	3	N	39141	28282 1	12874
						43055	9						
04	252510 X	NO RPT	-0-	-252510	-0-					N	NO RPT		12874
COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644													
02	0	73936	-0-	73936	73936	3034	1	67566	3	N	3033	1624 1	1409
						3336	9						
*03	326351 X	252415	-0-	-73936	-0-	9266	1	213586	3	N	26875	19437 1	8847
						29563	9						
04	218880 X	NO RPT	-0-	-218880	-0-					N	NO RPT		8847
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092													
02	0	3878	-0-	3878	3878	55	1	3823	3	Y	-0-		-0-
03	0	280199	-0-	280199	284077	3579	1	276620	3	Y	-0-		-0-
04	253547 X	NO RPT	-0-	-253547	30530					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 5H RRCID -> 299223 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10765 - 18619														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	2704	-0-	2704	2704	39	1	2665	3	Y	-0-			-0-
03	0	287442	-0-	287442	290146	3671	1	283771	3	Y	-0-			-0-
04	264219 X	NO RPT	-0-	-264219	25927					Y	NO RPT			-0-
CHALOS-LYSSY PSA G WELL #: 22H RRCID -> 299240 COMPL. DATE 12/09/2024 TOTAL DEPTH 11484 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHALOS-LYSSY PSA F WELL #: 21H RRCID -> 299242 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900														
ENCINAL SWD WELL #: 1														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERDIDO ENERGY, LLC 653223 RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500														
ASCHE RANCH WELL #: 1H														
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348														
11	2550 X	2009	-0-	-541	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
12	2635 X	2094	-0-	-541	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
01	2666 X	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223														
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-			-0-
12	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	14480	2			N	-0-			-0-
01	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-			-0-
02	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246														
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
02	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815														
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722														
11	3204 X	2430	-0-	-774	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
12	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
*03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-			-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408														
11	2790 X	2221	-0-	-569	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
12	3875 X	2237	-0-	-1638	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
01	3720 X	1582	-0-	-2138	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
02	2072 X	1529	-0-	-543	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
*03	2294 X	1613	-0-	-681	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			N	-0-			-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407														
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823														
11	28050 X	13750	-0-	-14300	-0-	13750	3			N	-0-			-0-
12	28985 X	13183	-0-	-15802	-0-	13183	3			N	-0-			-0-
01	26505 X	18625	-0-	-7880	-0-	18625	3			N	-0-			-0-
02	22876 X	19895	-0-	-2981	-0-	19895	3			N	-0-			-0-
03	23312 X	21285	-0-	-2027	-0-	21285	3			N	-0-			-0-
04	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407												
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	29199 X	29199	-0-	-0-	-0-	539	1	28660	3	N	-0-	-0-
12	29884 X	23535	-0-	-6349	-0-	1253	1	22282	3	N	-0-	-0-
01	29884 X	17996	-0-	-11888	-0-	1245	1	16751	3	N	-0-	-0-
02	26992 X	22066	-0-	-4926	-0-	169	1	21897	3	N	-0-	-0-
03	29884 X	22785	-0-	-7099	-0-	488	1	22297	3	N	-0-	-0-
04	28920 X	NO RPT	-0-	-28920	-0-					N	NO RPT	-0-
LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586												
11	44610 X	36669	-0-	-7941	-0-	36669	3			N	-0-	-0-
12	42408 X	35652	-0-	-6756	-0-	35652	3			N	-0-	-0-
01	42408 X	34179	-0-	-8229	-0-	34179	3			N	-0-	-0-
02	36120 X	29478	-0-	-6642	-0-	29478	3			N	-0-	-0-
03	38471 X	31538	-0-	-6933	-0-	31538	3			N	-0-	-0-
04	36660 X	NO RPT	-0-	-36660	-0-					N	NO RPT	-0-
HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011												
11	75840 X	68482	-0-	-7358	-0-	68482	3			N	-0-	-0-
12	78368 X	60157	-0-	-18211	-0-	60157	3			N	-0-	-0-
01	78368 X	77844	-0-	-524	-0-	77844	3			N	-0-	-0-
02	67536 X	64207	-0-	-3329	-0-	64207	3			N	-0-	-0-
03	74772 X	62734	-0-	-12038	-0-	62734	3			N	-0-	-0-
04	75330 X	NO RPT	-0-	-75330	-0-					N	NO RPT	-0-
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316												
11	53580 X	35487	-0-	-18093	-0-	35487	3			N	-0-	-0-
12	55366 X	33806	-0-	-21560	-0-	33806	3			N	-0-	-0-
01	55366 X	41751	-0-	-13615	-0-	41751	3			N	-0-	-0-
02	47264 X	34514	-0-	-12750	-0-	34514	3			N	-0-	-0-
03	52328 X	29908	-0-	-22420	-0-	29908	3			N	-0-	-0-
04	40410 X	NO RPT	-0-	-40410	-0-					N	NO RPT	-0-
HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498												
11	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	3			N	-0-	-0-
12	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3			N	-0-	-0-
01	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	17353	3			N	-0-	-0-
02	17976 X	10632	-0-	-7344	-0-	10632	3			N	-0-	-0-
03	19902 X	16077	-0-	-3825	-0-	16077	3			N	-0-	-0-
04	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT	-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982												
11	69573 X	69573	-0-	-0-	-0-	69573	3			N	-0-	-0-
12	69878 X	69878	-0-	-0-	-0-	54	1	69824	3	N	-0-	-0-
01	67354 X	67354	-0-	-0-	-0-	952	1	66402	3	N	-0-	-0-
02	60105 X	60105	-0-	-0-	-0-	2932	1	57173	3	N	-0-	-0-
03	64017 X	64017	-0-	-0-	-0-	2362	1	61655	3	N	-0-	-0-
04	32460 X	NO RPT	-0-	-32460	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407													
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	63120 X	45797	-0-	-17323	-0-	45797	3		N	-0-			-0-
12	65224 X	50498	-0-	-14726	-0-	39	1	50459	3	N	-0-		-0-
01	65224 X	50692	-0-	-14532	-0-	717	1	49975	3	N	-0-		-0-
02	49196 X	42592	-0-	-6604	-0-	2078	1	40514	3	N	-0-		-0-
03	54467 X	44051	-0-	-10416	-0-	1529	1	42522	3	N	-0-		-0-
04	49050 X	NO RPT	-0-	-49050	-0-					N	NO RPT		-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834													
11	77550 X	63240	-0-	-14310	-0-	63240	3		N	-0-			-0-
12	77035 X	65325	-0-	-11710	-0-	51	1	65274	3	N	-0-		-0-
01	76384 X	59904	-0-	-16480	-0-	847	1	59057	3	N	-0-		-0-
02	59024 X	55947	-0-	-3077	-0-	2729	1	53218	3	N	-0-		-0-
03	65348 X	57001	-0-	-8347	-0-	2156	1	54845	3	N	-0-		-0-
04	63240 X	NO RPT	-0-	-63240	-0-					N	NO RPT		-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438													
11	80160 X	68927	-0-	-11233	-0-	68927	3		N	-0-			-0-
12	79484 X	73068	-0-	-6416	-0-	57	1	73011	3	N	-0-		-0-
01	79484 X	69921	-0-	-9563	-0-	989	1	68932	3	N	-0-		-0-
02	69916 X	24167	-0-	-45749	-0-	1179	1	22988	3	N	-0-		-0-
03	80502 X	80502	-0-	-0-	-0-	2457	1	78045	3	N	-0-		-0-
04	70710 X	NO RPT	-0-	-70710	-0-					N	NO RPT		-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640													
11	74760 X	61129	-0-	-13631	-0-	61129	3		N	-0-			-0-
12	73377 X	66359	-0-	-7018	-0-	51	1	66308	3	N	-0-		-0-
01	72447 X	64348	-0-	-8099	-0-	910	1	63438	3	N	-0-		-0-
02	63056 X	54093	-0-	-8963	-0-	2639	1	51454	3	N	-0-		-0-
03	67208 X	57728	-0-	-9480	-0-	2127	1	55601	3	N	-0-		-0-
04	64230 X	NO RPT	-0-	-64230	-0-					N	NO RPT		-0-
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309													
11	76440 X	68465	-0-	-7975	-0-	68465	3		N	-0-			-0-
12	77097 X	67739	-0-	-9358	-0-	53	1	67686	3	N	-0-		-0-
01	76787 X	65230	-0-	-11557	-0-	922	1	64308	3	N	-0-		-0-
02	69020 X	59736	-0-	-9284	-0-	2914	1	56822	3	N	-0-		-0-
03	73842 X	61939	-0-	-11903	-0-	2309	1	59630	3	N	-0-		-0-
04	68460 X	NO RPT	-0-	-68460	-0-					N	NO RPT		-0-
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655													
11	89310 X	70055	-0-	-19255	-0-	70055	3		N	-0-			-0-
12	86428 X	71600	-0-	-14828	-0-	56	1	71544	3	N	-0-		-0-
01	84971 X	70804	-0-	-14167	-0-	1001	1	69803	3	N	-0-		-0-
02	73556 X	58390	-0-	-15166	-0-	2848	1	55542	3	N	-0-		-0-
03	77810 X	62770	-0-	-15040	-0-	2197	1	60573	3	N	-0-		-0-
04	70050 X	NO RPT	-0-	-70050	-0-					N	NO RPT		-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189													
11	82530 X	71709	-0-	-10821	-0-	71709	3		N	-0-			-0-
12	85281 X	71728	-0-	-13553	-0-	71728	3		N	-0-			-0-
01	80383 X	71981	-0-	-8402	-0-	71981	3		N	-0-			-0-
02	71092 X	68139	-0-	-2953	-0-	68139	3		N	-0-			-0-
03	76477 X	71571	-0-	-4906	-0-	71571	3		N	-0-			-0-
04	71700 X	NO RPT	-0-	-71700	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	65610 X	57406	-0-	-8204	-0-	57406	3			N	-0-			-0-
12	67797 X	56907	-0-	-10890	-0-	56907	3			N	-0-			-0-
01	66278 X	56217	-0-	-10061	-0-	56217	3			N	-0-			-0-
02	59864 X	52614	-0-	-7250	-0-	52614	3			N	-0-			-0-
03	62031 X	55899	-0-	-6132	-0-	55899	3			N	-0-			-0-
04	57420 X	NO RPT	-0-	-57420	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369														
11	59700 X	50824	-0-	-8876	-0-	50824	3			N	-0-			-0-
12	61690 X	43440	-0-	-18250	-0-	43440	3			N	-0-			-0-
01	59830 X	54697	-0-	-5133	-0-	54697	3			N	-0-			-0-
02	53116 X	43988	-0-	-9128	-0-	43988	3			N	-0-			-0-
03	54219 X	43926	-0-	-10293	-0-	43926	3			N	-0-			-0-
04	52920 X	NO RPT	-0-	-52920	-0-					N	NO RPT			-0-
DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231														
11	69270 X	58062	-0-	-11208	-0-	58062	3			N	-0-			-0-
12	71579 X	58287	-0-	-13292	-0-	58287	3			N	-0-			-0-
01	67115 X	57188	-0-	-9927	-0-	57188	3			N	-0-			-0-
02	60620 X	50092	-0-	-10528	-0-	50092	3			N	-0-			-0-
03	63364 X	47110	-0-	-16254	-0-	47110	3			N	-0-			-0-
04	58050 X	NO RPT	-0-	-58050	-0-					N	NO RPT			-0-
DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548														
11	75030 X	64901	-0-	-10129	-0-	64901	3			N	-0-			-0-
12	74462 X	65187	-0-	-9275	-0-	65187	3			N	-0-			-0-
01	74090 X	62778	-0-	-11312	-0-	62778	3			N	-0-			-0-
02	64260 X	56137	-0-	-8123	-0-	56137	3			N	-0-			-0-
03	69068 X	58995	-0-	-10073	-0-	58995	3			N	-0-			-0-
04	64890 X	NO RPT	-0-	-64890	-0-					N	NO RPT			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872														
11	172530 X	149867	-0-	-22663	-0-	149867	3			N	-0-			-0-
12	173228 X	149593	-0-	-23635	-0-	116	1	149477	3	N	-0-			-0-
01	167896 X	145068	-0-	-22828	-0-	2051	1	143017	3	N	-0-			-0-
02	147812 X	128170	-0-	-19642	-0-	6252	1	121918	3	N	-0-			-0-
03	160704 X	132958	-0-	-27746	-0-	4930	1	128028	3	N	-0-			-0-
04	149880 X	NO RPT	-0-	-149880	-0-					N	NO RPT			-0-
QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565														
11	183480 X	164542	-0-	-18938	-0-	164542	3			N	-0-			-0-
12	183985 X	165008	-0-	-18977	-0-	128	1	164880	3	N	-0-			-0-
01	183985 X	164009	-0-	-19976	-0-	2319	1	161690	3	N	-0-			-0-
02	166180 X	147746	-0-	-18434	-0-	7207	1	140539	3	N	-0-			-0-
03	174344 X	158616	-0-	-15728	-0-	5888	1	152728	3	N	-0-			-0-
04	164550 X	NO RPT	-0-	-164550	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	148440 X	103523	-0-	-44917	-0-	103523	3		N	-0-				-0-
12	144429 X	99436	-0-	-44993	-0-	99436	3		N	-0-				-0-
01	131130 X	96874	-0-	-34256	-0-	96874	3		N	-0-				-0-
02	110376 X	81518	-0-	-28858	-0-	81518	3		N	-0-				-0-
03	113212 X	84047	-0-	-29165	-0-	84047	3		N	-0-				-0-
04	103530 X	NO RPT	-0-	-103530	-0-				N	NO RPT				-0-
SPRINGER WELL #: 0 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086														
11	98430 X	79113	-0-	-19317	-0-	79113	3		N	-0-				-0-
12	95945 X	76949	-0-	-18996	-0-	60	1	76889	3	N	-0-			-0-
01	90520 X	74618	-0-	-15902	-0-	1055	1	73563	3	N	-0-			-0-
02	80808 X	68253	-0-	-12555	-0-	3329	1	64924	3	N	-0-			-0-
03	85901 X	70186	-0-	-15715	-0-	2615	1	67571	3	N	-0-			-0-
04	79110 X	NO RPT	-0-	-79110	-0-				N	NO RPT				-0-
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134														
11	137220 X	106264	-0-	-30956	-0-	106264	3		N	-0-				-0-
12	132649 X	109507	-0-	-23142	-0-	85	1	109422	3	N	-0-			-0-
01	124527 X	105465	-0-	-19062	-0-	1491	1	103974	3	N	-0-			-0-
02	107688 X	86143	-0-	-21545	-0-	4202	1	81941	3	N	-0-			-0-
03	112592 X	93846	-0-	-18746	-0-	3478	1	90368	3	N	-0-			-0-
04	106260 X	NO RPT	-0-	-106260	-0-				N	NO RPT				-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670														
11	154380 X	114389	-0-	-39991	-0-	114389	3		N	-0-				-0-
12	148490 X	109285	-0-	-39205	-0-	85	1	109200	3	N	-0-			-0-
01	141236 X	101775	-0-	-39461	-0-	1439	1	100336	3	N	-0-			-0-
02	120260 X	89142	-0-	-31118	-0-	4348	1	84794	3	N	-0-			-0-
03	124186 X	89454	-0-	-34732	-0-	3328	1	86126	3	N	-0-			-0-
04	114390 X	NO RPT	-0-	-114390	-0-				N	NO RPT				-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045														
11	145050 X	111245	-0-	-33805	-0-	111245	3		N	-0-				-0-
12	141050 X	108555	-0-	-32495	-0-	84	1	108471	3	N	-0-			-0-
01	134044 X	102704	-0-	-31340	-0-	1452	1	101252	3	N	-0-			-0-
02	115640 X	92431	-0-	-23209	-0-	4509	1	87922	3	N	-0-			-0-
03	121520 X	92114	-0-	-29406	-0-	3418	1	88696	3	N	-0-			-0-
04	111240 X	NO RPT	-0-	-111240	-0-				N	NO RPT				-0-
SPRINGER - SSS 0 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698														
11	138930 X	111172	-0-	-27758	-0-	111172	3		N	-0-				-0-
12	128371 X	109499	-0-	-18872	-0-	85	1	109414	3	N	-0-			-0-
01	125333 X	105991	-0-	-19342	-0-	1499	1	104492	3	N	-0-			-0-
02	111888 X	34563	-0-	-77325	-0-	1686	1	32877	3	N	-0-			-0-
03	119660 X	80532	-0-	-39128	-0-	2530	1	78002	3	N	-0-			-0-
04	111180 X	NO RPT	-0-	-111180	-0-				N	NO RPT				-0-
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356														
11	131280 X	102766	-0-	-28514	-0-	102766	3		N	-0-				-0-
12	127720 X	99062	-0-	-28658	-0-	77	1	98985	3	N	-0-			-0-
01	122481 X	94441	-0-	-28040	-0-	1335	1	93106	3	N	-0-			-0-
02	107464 X	83367	-0-	-24097	-0-	4067	1	79300	3	N	-0-			-0-
03	112468 X	86601	-0-	-25867	-0-	3224	1	83377	3	N	-0-			-0-
04	102780 X	NO RPT	-0-	-102780	-0-				N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE									
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407									
HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
11	179310 X	125654 -0-	-53656 -0-	125654 3	N	-0-			-0-
12	171430 X	120895 -0-	-50535 -0-	120895 3	N	-0-			-0-
01	157480 X	117188 -0-	-40292 -0-	117188 3	N	-0-			-0-
02	132720 X	99323 -0-	-33397 -0-	99323 3	N	-0-			-0-
03	136462 X	103138 -0-	-33324 -0-	103138 3	N	-0-			-0-
04	125640 X	NO RPT -0-	-125640 -0-		N	NO RPT			-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991									
11	62910 X	47627 -0-	-15283 -0-	47627 3	N	-0-			-0-
12	59923 X	45932 -0-	-13991 -0-	45932 3	N	-0-			-0-
01	57629 X	46680 -0-	-10949 -0-	46680 3	N	-0-			-0-
02	50652 X	41875 -0-	-8777 -0-	41875 3	N	-0-			-0-
03	51088 X	40800 -0-	-10288 -0-	40800 3	N	-0-			-0-
04	47640 X	NO RPT -0-	-47640 -0-		N	NO RPT			-0-
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231									
11	159300 X	120206 -0-	-39094 -0-	120206 3	N	-0-			-0-
12	152210 X	116202 -0-	-36008 -0-	90 1 116112 3	N	-0-			-0-
01	146196 X	112348 -0-	-33848 -0-	1589 1 110759 3	N	-0-			-0-
02	122024 X	97859 -0-	-24165 -0-	4774 1 93085 3	N	-0-			-0-
03	131006 X	100086 -0-	-30920 -0-	3736 1 96350 3	N	-0-			-0-
04	120210 X	NO RPT -0-	-120210 -0-		N	NO RPT			-0-
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737									
11	200640 X	153667 -0-	-46973 -0-	153667 3	N	-0-			-0-
12	194959 X	152425 -0-	-42534 -0-	118 1 152307 3	N	-0-			-0-
01	193037 X	149110 -0-	-43927 -0-	2108 1 147002 3	N	-0-			-0-
02	165452 X	129449 -0-	-36003 -0-	6315 1 123134 3	N	-0-			-0-
03	168485 X	135780 -0-	-32705 -0-	5055 1 130725 3	N	-0-			-0-
04	153660 X	NO RPT -0-	-153660 -0-		N	NO RPT			-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148									
11	99420 X	74368 -0-	-25052 -0-	74368 3	N	-0-			-0-
12	96224 X	73890 -0-	-22334 -0-	73890 3	N	-0-			-0-
01	92411 X	71102 -0-	-21309 -0-	71102 3	N	-0-			-0-
02	77784 X	62730 -0-	-15054 -0-	62730 3	N	-0-			-0-
03	79639 X	65621 -0-	-14018 -0-	65621 3	N	-0-			-0-
04	74370 X	NO RPT -0-	-74370 -0-		N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230									
11	293820 X	208151 -0-	-85669 -0-	208151 3	N	-0-			-0-
12	275063 X	200885 -0-	-74178 -0-	156 1 200729 3	N	-0-			-0-
01	258106 X	192747 -0-	-65359 -0-	2725 1 190022 3	N	-0-			-0-
02	224532 X	159987 -0-	-64545 -0-	7804 1 152183 3	N	-0-			-0-
03	230919 X	167340 -0-	-63579 -0-	6222 1 161118 3	N	-0-			-0-
04	208140 X	NO RPT -0-	-208140 -0-		N	NO RPT			-0-
GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269									
11	245610 X	156486 -0-	-89124 -0-	156486 3	N	-0-			-0-
12	224285 X	151862 -0-	-72423 -0-	151862 3	N	-0-			-0-
01	204631 X	140214 -0-	-64417 -0-	140214 3	N	-0-			-0-
02	167944 X	118340 -0-	-49604 -0-	118340 3	N	-0-			-0-
03	170562 X	124209 -0-	-46353 -0-	124209 3	N	-0-			-0-
04	156480 X	NO RPT -0-	-156480 -0-		N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC										//CONT.// 683407											
GARZA P UNIT A										WELL #: 1H		RRCID -> 296618		COMPL. DATE 01/15/2024		TOTAL DEPTH 11424		PERF.12103 - 19826			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		209670 X	119043	-0-		-90627		-0-			119043 3			N	-0-					-0-	
12		188046 X	115840	-0-		-72206		-0-			115840 3			N	-0-					-0-	
01		168950 X	112099	-0-		-56851		-0-			112099 3			N	-0-					-0-	
02		136556 X	90419	-0-		-46137		-0-			90419 3			N	-0-					-0-	
03		135346 X	93188	-0-		-42158		-0-			93188 3			N	-0-					-0-	
04		119040 X	NO RPT	-0-		-119040		-0-						N	NO RPT					-0-	
SANTA CRUZ-SSS H UNIT B						WELL #: 2H		RRCID -> 296677		COMPL. DATE 11/23/2023		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11248 - 20114							
11		205050 X	136185	-0-		-68865		-0-			136185 3			N	-0-					-0-	
12		199919 X	126860	-0-		-73059		-0-			98 1	126762 3		N	-0-					-0-	
01		171399 X	122982	-0-		-48417		-0-			1739 1	121243 3		N	-0-					-0-	
02		147588 X	102237	-0-		-45351		-0-			4987 1	97250 3		N	-0-					-0-	
03		149172 X	106745	-0-		-42427		-0-			4000 1	102745 3		N	-0-					-0-	
04		136200 X	NO RPT	-0-		-136200		-0-						N	NO RPT					-0-	
SANTA CRUZ-SSS H UNIT C						WELL #: 3H		RRCID -> 296678		COMPL. DATE 11/23/2023		TOTAL DEPTH 11156		PERF.11370 - 20473							
11		253080 X	165362	-0-		-87718		-0-			165362 3			N	-0-					-0-	
12		232593 X	152437	-0-		-80156		-0-			118 1	152319 3		N	-0-					-0-	
01		165695 X	148922	-0-		-16773		-0-			2106 1	146816 3		N	-0-					-0-	
02		162764 X	125971	-0-		-36793		-0-			6145 1	119826 3		N	-0-					-0-	
03		180203 X	132131	-0-		-48072		-0-			4929 1	127202 3		N	-0-					-0-	
04		165360 X	NO RPT	-0-		-165360		-0-						N	NO RPT					-0-	
SSS-BURKHOLDER M UNIT D						WELL #: 4H		RRCID -> 299219		COMPL. DATE 03/23/2025		TOTAL DEPTH 11168		PERF.11093 - 21662							
03		0	42289	-0-		42289		42289			158 1	42004 3		N	-0-					-0-	
04		184380 X	NO RPT	-0-		-184380		-0-			127 4			N	NO RPT					-0-	
SSS-BURKHOLDER M UNIT C						WELL #: 3H		RRCID -> 299299		COMPL. DATE 03/23/2025		TOTAL DEPTH 11136		PERF.11108 - 21590							
03		0	61731	-0-		61731		61731			170 1	61315 3		N	-0-					-0-	
04		295968 X	NO RPT	-0-		-295968		-0-			246 4			N	NO RPT					-0-	
SSS-BURKHOLDER M UNIT E						WELL #: 5H		RRCID -> 299360		COMPL. DATE 03/23/2025		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11363 - 21227							
03		0	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		157890 X	NO RPT	-0-		-157890		-0-						N	NO RPT					-0-	
RNG RESOURCES, LLC						687071															
GRAN DINERO						WELL #: 1H		RRCID -> 298338		COMPL. DATE 01/20/2024		TOTAL DEPTH 13191		PERF.13820 - 19603							
11		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042														
11	3270 X	1848	-0-	-1422	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
12	2449 X	2169	-0-	-280	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
01	2449 X	1598	-0-	-851	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
02	1820 X	1672	-0-	-148	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
03	2170 X	1760	-0-	-410	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
04	2100 X	1658	-0-	-442	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530														
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-			-0-
12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-			-0-
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-			-0-
02	3696 X	3195	-0-	-501	-0-	3195	3			N	-0-			-0-
03	5239 X	3780	-0-	-1459	-0-	3780	3			N	-0-			-0-
04	5070 X	3878	-0-	-1192	-0-	3878	3			N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530 X	3	-0-	-4527	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	283	1	5972	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	4464 X	2533	-0-	-1931	-0-	118	1	2404	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	3444 X	2716	-0-	-728	-0-	126	1	2580	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	6045 X	3075	-0-	-2970	-0-	170	1	2892	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	5850 X	5778	-0-	-72	-0-	316	1	5462	3	Y	-0-			-0-
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
11	DLQ G-10	451	-0-	451	524	35	1	416	3	Y	-0-			-0-
12	100 N	-0-	-0-	-100	424					Y	-0-			-0-
01	441 N	17	-0-	-424	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	19	-0-	-401	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
11	114 X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	N	-0-			-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	N	-0-			-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	-0-			-0-
02	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	17	1	1158	3	N	-0-			-0-
03	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	21	1	1442	3	N	-0-			-0-
04	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	15	1	1043	3	N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
11	2010 X	1688	-0-	-322	-0-	248	1	1440	3	Y	-0-			-0-
12	2077 X	512	-0-	-1565	-0-	171	1	341	3	Y	-0-			-0-
01	2077 X	1091	-0-	-986	-0-	182	1	909	3	Y	-0-			-0-
02	1876 X	449	-0-	-1427	-0-	113	1	336	3	Y	-0-			-0-
03	2077 X	554	-0-	-1523	-0-	143	1	411	3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	237	-0-	-813	-0-	105	1	132	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
11	DLQ G-10	278	-0-	278	278	11	1	260	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
12	278 X	-0-	-0-	-278	-0-					Y	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
11	660 N	334	-0-	-326	-0-	49	1	285	3	Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	362	-0-	-103	-0-	60	1	302	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	44	-0-	-264	-0-	11	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	94	-0-	-266	-0-	42	1	52	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40						N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
11	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	21	1	1820	3	N	-0-			-0-
12	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	20	1	1465	3	N	-0-			-0-
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	31	1	2212	3	N	-0-			-0-
02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	26	1	1815	3	N	-0-			-0-
03	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	27	1	1848	3	N	-0-			-0-
04	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	25	1	1665	3	N	-0-			-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	155	1		3	Y	-0-			-0-
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	1	4	3275	3	Y	-0-			-0-
01	4092 X	3251	-0-	-841	-0-	151	1	3086	3	Y	-0-			-0-
02	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	179	1	3676	3	Y	-0-			-0-
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	200	1	3416	3	Y	-0-			-0-
04	3330 X	1219	-0-	-2111	-0-	15	4	1152	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
11	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	33	1	2835	3	N	-0-			-0-
12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	60	1	4423	3	N	-0-			-0-
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	48	1	3409	3	N	-0-			-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	42	1	2939	3	N	-0-			-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	47	1	3255	3	N	-0-			-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	46	1	3123	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	295	-0-	-0-	-65	-0-	43	1	252	3	Y	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	568	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	96	-0-	-0-	-184	-0-	24	1	72	3	Y	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	129	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	48	-0-	-0-	-582	-0-	21	1	27	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191															
11	690 N	-0-	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1967	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	887	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	3	Y	4			4
							5	4		4	9				
03	713 N	474	-0-	-0-	-239	-0-	26	1	446	3	Y	-0-			4
							2	4							
04	690 N	23	-0-	-0-	-667	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			4

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687															
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	576	3	N	-0-			-0-
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	643	3	N	-0-			-0-
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	704	3	N	-0-			-0-
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-			-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061															
11	540 N	-0-	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	3	Y	1			1
							1	9							
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-	1	1	-0-
							1	4							
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	8			8
							1	4		9	9				
03	682 N	600	-0-	-0-	-82	-0-	33	1	564	3	Y	-0-			8
							3	4							
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-			8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	1050 N	555 -0-	-495 -0-	22 1	519 3	N	-0-							-0-
12	1036 N	1036 -0-	-0-	14 4	989 3	N	-0-							-0-
01	432 N	432 -0-	-0-	47 1	410 3	N	-0-							-0-
02	1012 N	1012 -0-	-0-	20 1	961 3	N	-0-							-0-
03	1189 N	1189 -0-	-0-	2 4	1118 3	N	-0-							-0-
04	975 N	975 -0-	-0-	47 1	922 3	N	-0-							-0-
				4 4										
				66 1										
				5 4										
				53 1										
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
11	527 X	527 -0-	-0-	6 1	521 3	N	-0-							-0-
12	145 X	145 -0-	-0-	2 1	143 3	N	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	747 X	747 -0-	-0-	11 1	736 3	N	-0-							-0-
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
11	20 N	20 -0-	-0-	20 3		N	-0-							1
12	137 N	137 -0-	-0-	2 1	135 3	N	-0-							1
01	0 N	-0-	-0-			N	-0-							1
02	28 N	-0-	-0-	-28		N	-0-							1
03	62 N	1 -0-	-61	1 3		N	-0-							1
*04	8 N	8 -0-	-0-	8 3		N	-0-							1
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	Y	-0-							1
12	3100 N	3258 -0-	-158	158	158	Y	8					1 1		9
01	2328 N	2170 -0-	-158	-0-	-0-	147 1	3101 3	Y	6			5 1		10
02	1081 N	1081 -0-	-0-	-0-	-0-	1 4	9 9	Y	-0-			8 1		2
*03	2821 X	1580 -0-	-1241	-0-	-0-	101 1	2053 3	Y	-0-					2
04	2730 X	1087 -0-	-1643	-0-	-0-	9 4	7 9	Y	-0-					2
						50 1	1027 3	Y	-0-					2
						4 4			-0-					2
						87 1	1486 3	Y	-0-					2
						7 4			-0-					2
						59 1	1028 3	Y	-0-					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-				-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		48	1	1011	3	Y	3				3
							3	9								
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-		10	1	195	3	Y	-0-	2	1		1
							1	4								
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-		17	1	353	3	Y	6	1	1		6
							1	4	7	9						
03	620 N	151	-0-	-469	-0-		8	1	132	3	Y	9				15
							1	4	10	9						
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-				15

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378																
11	840 N	82	-0-	-758	-0-		3	1	77	3	Y	-0-	16	1		5
							2	4								
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-		35	1	729	3	Y	-0-				5
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-		34	1	696	3	Y	-0-	1	1		4
							3	4								
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-		19	1	398	3	Y	8	4	1		8
							2	4	9	9						
03	775 N	439	-0-	-336	-0-		23	1	384	3	Y	27				35
							2	4	30	9						
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						Y	-0-				35

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421																
11	4200 X	77	-0-	-4123	-0-		1	1	76	3	N	-0-				-0-
12	4340 X	1747	-0-	-2593	-0-		23	1	1724	3	N	-0-				-0-
01	806 X	389	-0-	-417	-0-		5	1	384	3	N	-0-				-0-
02	196 X	7	-0-	-189	-0-		7	3			N	-0-				-0-
03	1736 X	4	-0-	-1732	-0-		4	3			N	-0-				-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-						N	-0-				-0-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562																
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-		467	3	123	9	N	112				525
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-		359	3	102	9	N	93	366	1		252
01	434 N	432	-0-	-2	-0-		308	3	124	9	N	113				365
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-		317	3	123	9	N	112				477
03	465 N	363	-0-	-102	-0-		269	3	94	9	N	85	360	1		202
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-		321	3	132	9	N	120				322

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101																
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-				-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-				-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-		45 1	599 3		Y	-0-		2 1		-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-		59 1 3 9	804 3		Y	3		3 1		-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-				-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-		15 1 4 4	336 3 8 9		Y	7		7 1		-0-
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062															
11	325 X	325	-0-	-0-	-0-		4 1	321 3		N	-0-				-0-
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-		5 1	342 3		N	-0-				-0-
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-		6 1	463 3		N	-0-				-0-
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-		6 1	447 3		N	-0-				-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-		7 1	476 3		N	-0-				-0-
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-		5 1	355 3		N	-0-				-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866															
11	150 N	6	-0-	-144	-0-		1 1	5 3		Y	-0-				-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-		32 1	64 3		Y	-0-				-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-		13 1	65 3		Y	-0-				-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-		69 1	204 3		Y	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663															
11	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-		1242 1	101 9		Y	92	2 1			209
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-		1241 1	98 9		Y	89	282 1			16
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-		937 1 117 9	1024 3		Y	106	52 1			70
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-		1132 1 29 9	1655 3		Y	26	59 1			37
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-		872 1 8 9	1980 3		Y	7	40 1			4
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		1202 1 6 9	2038 3		Y	5	6 1			3
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934															
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-		408 1	2368 3		Y	-0-				-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		399 1	795 3		Y	-0-				-0-
01	2139 N	605	-0-	-1534	-0-		101 1	504 3		Y	-0-				-0-
02	1932 N	919	-0-	-1013	-0-		232 1	687 3		Y	-0-				-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		402 1	1159 3		Y	-0-				-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-		432 1	541 3		Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823						N	-0-				-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402																
11	150 X	11	-0-	-139	-0-	11	1				Y	-0-				-0-
12	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	1				Y	-0-				-0-
01	62 X	12	-0-	-50	-0-	6	1	6	3		Y	-0-				-0-
02	28 X	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	3		Y	-0-				-0-
03	13 X	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	3		Y	-0-				-0-
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3		Y	-0-				-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904																
11	DLQ G-10	1844	-0-	1844	4590	142	1	1702	3		Y	-0-				-0-
12	7476 X	2886	-0-	-4590	-0-	298	1	2588	3		Y	-0-				-0-
01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	295	1	2312	3		Y	-0-				-0-
02	2492 X	2468	-0-	-24	-0-	287	1	2181	3		Y	-0-				-0-
03	2883 X	2537	-0-	-346	-0-	292	1	2245	3		Y	-0-				-0-
04	2790 X	2232	-0-	-558	-0-	274	1	1958	3		Y	-0-				-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646																
11	1290 N	86	-0-	-1204	-0-	5	1	73	3		Y	-0-	7	13	1	-0-
						8	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						Y	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596																
11	1770 N	354	-0-	-1416	-0-	22	1	291	3		Y	-0-	37	49	1	2
						41	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2	1	-0-
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-						Y	-0-				-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043																
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	34	1	2852	3		N	-0-				-0-
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	46	1	3347	3		N	-0-				-0-
01	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	75	1	5332	3		N	-0-				-0-
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	68	1	4743	3		N	-0-				-0-
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	70	1	4810	3		N	-0-				-0-
04	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	63	1	4253	3		N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	14	-0-	-0-	-166	-0-		14 3			N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	60	3	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14 N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	10	-0-	-0-	-52	-0-		10 3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798																	
11	1770 N	1592	-0-	-0-	-178	-0-		97 1	1308	3	Y	170	172	1			10
								187 9									
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-		81 1	1105	3	Y	164	170	1			4
								180 9									
01	1829 N	-0-	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	1484 N	-0-	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
03	1364 N	-0-	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-		89 1	2003	3	Y	8	7	1			1
								26 4		9 9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601																	
11	1620 N	773	-0-	-0-	-847	-0-		50 1	673	3	Y	45	49	1			3
								50 9									
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-		114 1	1551	3	Y	177	176	1			4
								195 9									
01	1798 N	-0-	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	728 N	-0-	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	1860 N	-0-	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-		68 1	1537	3	Y	139	137	1			2
								20 4		153 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			1
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6			7
01	63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-	7	1	-0-
02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	20			20
						1	4	22	9					
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	22	37	1	5
						1	4	24	9					
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	38	22	1	21
						42	9							
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
11	5490 X	389	-0-	-5101	-0-	14	1	341	3	Y	23			54
						9	4	25	9					
12	5673 X	1514	-0-	-4159	-0-	68	1	1431	3	Y	14			68
						15	9							
01	3038 X	2193	-0-	-845	-0-	100	1	2039	3	Y	41	66	1	43
						9	4	45	9					
02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	118	1	2416	3	Y	30			73
						10	4	33	9					
03	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	631	1	10750	3	Y	121	168	1	26
						48	4	133	9					
04	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	563	1	9727	3	Y	138	87	1	77
						152	9							
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
11	5790 X	917	-0-	-4873	-0-	34	1	824	3	Y	34			91
						22	4	37	9					
12	5828 X	2691	-0-	-3137	-0-	121	1	2547	3	Y	20			111
						1	4	22	9					
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	20	108	1	23
02	5516 X	5448	-0-	-68	-0-	251	1	5134	3	Y	38			61
						21	4	42	9					
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	3	Y	126	160	1	27
						14	4	139	9					
04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	284	1	4913	3	Y	125	82	1	70
						138	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	46	1	3914	3	N	-0-			-0-
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	55	1	4074	3	N	-0-			-0-
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	54	1	3865	3	N	-0-			-0-
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	53	1	3709	3	N	-0-			-0-
03	26746 X	26746	-0-	-0-	-0-	381	1	26365	3	N	-0-			-0-
04	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	334	1	22663	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	4	1	304	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
11	27017 X	27017	-0-	-0-	-0-	314	1	26703	3	N	-0-			-0-
12	33064 X	33064	-0-	-0-	-0-	444	1	32620	3	N	-0-			-0-
01	26977 X	26977	-0-	-0-	-0-	372	1	26605	3	N	-0-			-0-
02	26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	380	1	26462	3	N	-0-			-0-
03	27576 X	27576	-0-	-0-	-0-	393	1	27183	3	N	-0-			-0-
04	24408 X	24408	-0-	-0-	-0-	355	1	24053	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 10252 - 16888														
11	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	197	1	16767	3	N	-0-			-0-
12	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	242	1	17763	3	N	-0-			-0-
01	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	243	1	17390	3	N	-0-			-0-
02	15561 X	15561	-0-	-0-	-0-	220	1	15341	3	N	-0-			-0-
03	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	282	1	19483	3	N	-0-			-0-
04	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	265	1	17966	3	N	-0-			-0-
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5250 X	-0-	-0-	-0-	-5250	-0-						Y	-0-	3	1		-0-
12	4898 X	905	-0-	-0-	-3993	-0-		41	1	864	3	Y	-0-				-0-
01	4898 X	73	-0-	-0-	-4825	-0-		3	1	70	3	Y	-0-				-0-
02	3780 X	980	-0-	-0-	-2800	-0-		45	1	931	3	Y	-0-				-0-
								4	4								
03	899 X	297	-0-	-0-	-602	-0-		16	1	280	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
04	870 X	-0-	-0-	-0-	-870	-0-						Y	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728																	
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251																	
11	43691 X	43691	-0-	-0-	-0-	-0-		508	1	43183	3	N	-0-				-0-
12	46602 X	46602	-0-	-0-	-0-	-0-		626	1	45976	3	N	-0-				-0-
01	45435 X	45435	-0-	-0-	-0-	-0-		627	1	44808	3	N	-0-				-0-
02	40097 X	40097	-0-	-0-	-0-	-0-		568	1	39529	3	N	-0-				-0-
03	44260 X	44260	-0-	-0-	-0-	-0-		631	1	43629	3	N	-0-				-0-
04	44047 X	44047	-0-	-0-	-0-	-0-		640	1	43407	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570																	
11	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	9813	3	N	-0-				-0-
12	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	13125	3	N	-0-				-0-
01	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	-0-		147	1	10529	3	N	-0-				-0-
02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	8615	3	N	-0-				-0-
03	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	11584	3	N	-0-				-0-
04	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	-0-		147	1	9936	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510																	
11	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	8284	3	N	-0-				-0-
12	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	9298	3	N	-0-				-0-
01	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	9635	3	N	-0-				-0-
02	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	7646	3	N	-0-				-0-
03	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	7869	3	N	-0-				-0-
04	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	7648	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	9352	3	N	-0-			-0-
12	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	9349	3	N	-0-			-0-
01	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	9834	3	N	-0-			-0-
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	4181	3	N	-0-			-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	117	3	N	-0-			-0-
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	238	3	N	-0-			-0-
BRACKEN-JV					WELL #:	13H	RRCID -> 275627	COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 12565	PERF.12929 - 18895				
11	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-							Y	-0-	3	1	2
12	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-			689	1	14519	3	Y	-0-			2
								4	4							
01	7998 X	5409	-0-	-2589	-0-			252	1	5134	3	Y	-0-	1	1	1
								23	4							
02	6524 X	5632	-0-	-892	-0-			261	1	5350	3	Y	-0-	1	1	-0-
								21	4							
03	10974 X	5794	-0-	-5180	-0-			320	1	5448	3	Y	2			2
								24	4							
04	10620 X	1072	-0-	-9548	-0-			58	1	1004	3	Y	9			11
								10	9							
WASHBURN RANCH 02					WELL #:	07H	RRCID -> 275820	COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 10950	PERF.11960 - 19801				
11	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-			52	1	1389	3	Y	246	247	0	7
								69	4	271	9					
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-			10	1	285	3	Y	133	135	0	5
								16	4	146	9					
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-			29	1	1321	3	Y	489	480	0	14
								71	4	538	9					
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-			50	1	2462	3	Y	571	578	0	7
								138	4	628	9					
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-			35	1	1878	3	Y	439	439	0	7
								134	4	483	9					
04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-			37	1	2066	3	Y	411	412	0	6
								78	4	452	9					
WASHBURN RANCH 02					WELL #:	08H	RRCID -> 275821	COMPL. DATE 04/30/2015			TOTAL DEPTH 10951	PERF.10670 - 19691				
11	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-			57	1	1545	3	Y	141	143	0	4
								77	4	155	9					
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-			11	1	313	3	Y	57	59	0	2
								17	4	63	9					
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-			13	1	618	3	Y	74	74	0	2
								33	4	81	9					
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-			5	1	259	3	Y	23	25	0	-0-
								15	4	25	9					
03	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-			17	1	894	3	Y	216	213	0	3
								64	4	238	9					
04	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-			24	1	1344	3	Y	150	151	0	2
								50	4	165	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	866 X	866	-0-	-0-	-0-	24 1	651 3	Y	144	147	0		4
						33 4	158 9						
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	5 1	135 3	Y	57	59	0		2
						7 4	63 9						
01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	5 1	211 3	Y	247	242	0		7
						11 4	272 9						
02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	7 1	369 3	Y	72	78	0		1
						21 4	79 9						
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	11 1	592 3	Y	235	232	0		4
						42 4	259 9						
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	14 1	799 3	Y	253	253	0		4
						30 4	278 9						
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075													
11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	N	-0-				-0-
12	290 X	290	-0-	-0-	-0-	4 1	286 3	N	-0-				-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	1 1	52 3	N	-0-				-0-
02	49 X	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	N	-0-				-0-
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 3	N	-0-				-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287													
11	32096 X	32096	-0-	-0-	-0-	373 1	31723 3	N	-0-				-0-
12	32988 X	32988	-0-	-0-	-0-	443 1	32545 3	N	-0-				-0-
01	33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	466 1	33316 3	N	-0-				-0-
02	30032 X	30032	-0-	-0-	-0-	425 1	29607 3	N	-0-				-0-
03	32860 X	32860	-0-	-0-	-0-	468 1	32392 3	N	-0-				-0-
04	32000 X	32000	-0-	-0-	-0-	465 1	31535 3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195													
11	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	167 1	14220 3	N	-0-				-0-
12	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	218 1	16015 3	N	-0-				-0-
01	20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	278 1	19884 3	N	-0-				-0-
02	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	239 1	16606 3	N	-0-				-0-
03	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	211 1	14613 3	N	-0-				-0-
04	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	268 1	18203 3	N	-0-				-0-
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1593

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
BRACKEN-JV		WELL #:		15H		RRCID -> 276660		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 12661		PERF.12970 - 19018					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8550 X	1208	-0-	-7342	-0-				47 31	1 4	1130	3	Y	-0-			-0-
12	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-				507 3	1 4	10690	3	Y	-0-			-0-
01	8835 X	6831	-0-	-2004	-0-				318 29	1 4	6478	3 6	Y	5			5
02	7840 X	6166	-0-	-1674	-0-				284 23	1 4	5830	3 9	Y	26	4 1		27
03	11191 X	7327	-0-	-3864	-0-				404 31	1 4	6892	3	Y	-0-			27
04	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-								Y	-0-			27

FASKEN STATE				WELL #:		31H	RRCID -> 276710	COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 9963 - 17462					
11	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-				103	1	8729	3	N	-0-			-0-
12	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-				135	1	9911	3	N	-0-			-0-
01	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-				125	1	8917	3	N	-0-			-0-
02	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-				133	1	9267	3	N	-0-			-0-
03	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-				140	1	9706	3	N	-0-			-0-
04	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-				147	1	9941	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE				WELL #:		34H	RRCID -> 276711	COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 9691		PERF. 9804 - 16825					
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-				55	1	4671	3	N	-0-			-0-
12	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-				62	1	4550	3	N	-0-			-0-
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-				57	1	4084	3	N	-0-			-0-
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-				59	1	4077	3	N	-0-			-0-
03	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-				36	1	2516	3	N	-0-			-0-
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-				67	1	4558	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE				WELL #:		33H	RRCID -> 276758	COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 9847		PERF. 9829 - 17570					
11	23627 X	23627	-0-	-0-	-0-				275	1	23352	3	N	-0-			-0-
12	26032 X	26032	-0-	-0-	-0-				350	1	25682	3	N	-0-			-0-
01	24481 X	24481	-0-	-0-	-0-				338	1	24143	3	N	-0-			-0-
02	22397 X	22397	-0-	-0-	-0-				317	1	22080	3	N	-0-			-0-
03	24583 X	24583	-0-	-0-	-0-				350	1	24233	3	N	-0-			-0-
04	24066 X	24066	-0-	-0-	-0-				350	1	23716	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE				WELL #:		32H	RRCID -> 276847	COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 9880 - 16828					
11	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-				17	1	1477	3	N	-0-			-0-
12	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-				22	1	1582	3	N	-0-			-0-
01	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-				24	1	1747	3	N	-0-			-0-
02	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-				20	1	1358	3	N	-0-			-0-
03	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-				25	1	1749	3	N	-0-			-0-
04	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-				21	1	1396	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	739 X	739	-0-	-0-	-0-			22 1	596 3	Y		83	85 0				2
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-			30 4	91 9								
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-			1 1	18 3	Y		1	3 0				-0-
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-			1 4	1 9								
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-			3 1	151 3	Y		64	62 0				2
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-			8 4	70 9								
								3 1	125 3	Y		36	38 0				-0-
								7 4	40 9								
								2 1	123 3	Y		40	39 0				1
								9 4	44 9								
								8 1	428 3	Y		75	75 0				1
								16 4	83 9								

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926																	
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-			13 1	349 3	Y		21	23 0				1
12	138 X	138	-0-	-0-	-0-			17 4	23 9								
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-			4 1	124 3	Y		3	4 0				-0-
02	844 X	844	-0-	-0-	-0-			7 4	3 9								
03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-			9 1	426 3	Y		17	17 0				-0-
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-			23 4	19 9								
								15 1	764 3	Y		20	20 0				-0-
								43 4	22 9								
								29 1	1569 3	Y		10	10 0				-0-
								112 4	11 9								
								35 1	1992 3	Y		32	32 0				-0-
								75 4	35 9								

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240																	
11	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-			36 1	961 3	Y		99	101 0				3
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-			48 4	109 9								
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-			1 1	22 3	Y		1	4 0				-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-			1 4	1 9								
03	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-			28 1	1309 3	Y		278	270 0				8
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-			70 4	306 9								
								15 1	760 3	Y		268	273 0				3
								43 4	295 9								
								25 1	1327 3	Y		285	283 0				5
								95 4	314 9								
								13 1	705 3	Y		123	126 0				2
								26 4	135 9								

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984																	
11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-			55 1	1488 3	Y		222	231 0				6
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-			74 4	244 9								
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-			1 1	24 3	Y		8	14 0				-0-
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-			1 4	9 9								
03	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-			39 1	1780 3	Y		595	578 0				17
04	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-			95 4	655 9								
								18 1	877 3	Y		271	285 0				3
								49 4	298 9								
								20 1	1085 3	Y		357	354 0				6
								77 4	393 9								
								18 1	1003 3	Y		398	398 0				6
								38 4	438 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-			-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-			-0-
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-			-0-
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-			-0-
03	75 X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865														
11	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	86	1	7303	3	N	-0-			-0-
12	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	119	1	8755	3	N	-0-			-0-
01	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	101	1	7184	3	N	-0-			-0-
02	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	76	1	5310	3	N	-0-			-0-
03	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	136	1	9379	3	N	-0-			-0-
04	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	78	1	5287	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730														
11	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	159	1	13488	3	N	-0-			-0-
12	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	227	1	16655	3	N	-0-			-0-
01	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	220	1	15700	3	N	-0-			-0-
02	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	188	1	13108	3	N	-0-			-0-
03	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	202	1	14005	3	N	-0-			-0-
04	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	206	1	13943	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900														
11	16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	187	1	15880	3	N	-0-			-0-
12	18253 X	18253	-0-	-0-	-0-	245	1	18008	3	N	-0-			-0-
01	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	236	1	16853	3	N	-0-			-0-
02	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	214	1	14926	3	N	-0-			-0-
03	16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	238	1	16439	3	N	-0-			-0-
04	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	228	1	15489	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886														
11	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	97	1	8216	3	N	-0-			-0-
12	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	112	1	8241	3	N	-0-			-0-
01	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	106	1	7571	3	N	-0-			-0-
02	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	93	1	6488	3	N	-0-			-0-
03	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	115	1	7936	3	N	-0-			-0-
04	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	76	1	5166	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663														
11	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	185	1	15691	3	N	-0-			-0-
12	21865 X	21865	-0-	-0-	-0-	294	1	21571	3	N	-0-			-0-
01	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	274	1	19568	3	N	-0-			-0-
02	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	279	1	19394	3	N	-0-			-0-
03	16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	237	1	16388	3	N	-0-			-0-
04	22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	325	1	22023	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827														
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	28	1	2346	3	N	-0-			-0-
12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	33	1	2440	3	N	-0-			-0-
01	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	3	N	-0-			-0-
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	27	1	1911	3	N	-0-			-0-
03	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	33	1	2271	3	N	-0-			-0-
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	44	1	2973	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	3780	3	N	-0-			-0-
12	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	5618	3	N	-0-			-0-
01	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	13113	3	N	-0-			-0-
02	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	18434	3	N	-0-			-0-
03	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	17201	3	N	-0-			-0-
04	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	12121	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494															
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	551	3	N	-0-			-0-
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	681	3	N	-0-			-0-
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-			-0-
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	3744	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676															
11	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	13489	3	N	-0-			-0-
12	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	16325	3	N	-0-			-0-
01	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	14066	3	N	-0-			-0-
02	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	12966	3	N	-0-			-0-
03	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	13967	3	N	-0-			-0-
04	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	13821	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651															
11	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	17776	3	N	-0-			-0-
12	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	11347	3	N	-0-			-0-
01	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	23454	3	N	-0-			-0-
02	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	18705	3	N	-0-			-0-
03	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	16437	3	N	-0-			-0-
04	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	19467	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764															
11	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	5943	3	N	-0-			-0-
12	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	6058	3	N	-0-			-0-
01	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	6016	3	N	-0-			-0-
02	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	5067	3	N	-0-			-0-
03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	5849	3	N	-0-			-0-
04	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	5867	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	12609	-0-	12609	12609	491 1	11789 3	320 4	9 9	Y	8	1 1		8
12	25477 X	12868	-0-	-12609	-0-	583 1	12281 3	4 4	9 9	Y	-0-			8
01	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	472 1	9608 3	4 4	1 9	Y	1	5 1		4
02	11760 X	3492	-0-	-8268	-0-	161 1	3309 3	13 4	9 9	Y	8	3 1		9
03	13020 X	3004	-0-	-10016	-0-	166 1	2825 3	13 4	9 9	Y	-0-			9
04	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	702 1	12137 3	3 9		Y	3			12
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
11	DLQ G-10	4274	-0-	4274	4274	163 1	3910 3	106 4	95 9	Y	86	3 1		87
12	7491 X	3217	-0-	-4274	-0-	146 1	3070 3	1 4		Y	-0-			87
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	128 1	2599 3	12 4		Y	-0-	50 1		37
02	3976 X	1707	-0-	-2269	-0-	79 1	1622 3	6 4		Y	-0-	33 1		4
03	4402 X	2643	-0-	-1759	-0-	146 1	2486 3	11 4		Y	-0-			4
04	4260 X	1739	-0-	-2521	-0-	95 1	1641 3	3 9		Y	3			7
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
11	DLQ G-10	981	-0-	981	981	38 1	918 3	25 4		Y	-0-	3 1		-0-
12	2855 X	1874	-0-	-981	-0-	85 1	1788 3	1 4		Y	-0-			-0-
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	17 1	354 3	2 4		Y	-0-			-0-
02	924 X	774	-0-	-150	-0-	36 1	735 3	3 4		Y	-0-			-0-
03	1860 X	1154	-0-	-706	-0-	64 1	1085 3	5 4		Y	-0-			-0-
04	360 N	33	-0-	-327	-0-	2 1	31 3			Y	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
11	DLQ G-10	5059	-0-	5059	5059	197 1	4734 3	128 4		Y	-0-	2 1		2
12	18914 X	13855	-0-	-5059	-0-	628 1	13223 3	4 4		Y	-0-			2
01	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	385 1	7852 3	36 4		Y	-0-			2
02	4732 X	3631	-0-	-1101	-0-	168 1	3446 3	14 4	3 9	Y	3	2 1		3
03	13857 X	4339	-0-	-9518	-0-	239 1	4082 3	18 4		Y	-0-			3
04	13410 X	6657	-0-	-6753	-0-	363 1	6281 3	13 9		Y	12			15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	20023 X	20023	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	19790	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	21926	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18399 X	18399	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	18145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18664 X	18664	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	18400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	15534	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	17709	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070																
11	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	15663	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	15708	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	14784	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	14282	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	13753	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	13364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601																
11	24484 X	24484	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	24199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	28669 X	28669	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	28284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27055 X	27055	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	26682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	23125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	24789	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	24785 X	24785	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	24425	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850																
11	1560 X	1102	-0-	-458	-0-	-0-	34	1	921	3	Y	92	92	0		3
							46	4	101	9						
12	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	935	3	Y	543	528	0		18
							51	4	597	9						
01	1302 X	629	-0-	-673	-0-	-0-	12	1	558	3	Y	26	43	0		1
							30	4	29	9						
02	1120 X	467	-0-	-653	-0-	-0-	9	1	434	3	Y	-0-	1	0		-0-
							24	4								
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	872	3	Y	67	66	0		1
							33	4	74	9						
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011																
11	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	13764	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	16800	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16724 X	16724	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	16493	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	12331	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	8643	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	9037	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	16380 X	16380	-0-	-0-	-0-	190	1	16190	3	N	-0-				-0-
12	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	213	1	15614	3	N	-0-				-0-
01	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	179	1	12817	3	N	-0-				-0-
02	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	171	1	11907	3	N	-0-				-0-
03	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	157	1	10868	3	N	-0-				-0-
04	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	183	1	12398	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080															
11	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	228	1	19374	3	N	-0-				-0-
12	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	313	1	22989	3	N	-0-				-0-
01	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	308	1	21999	3	N	-0-				-0-
02	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	379	1	26383	3	N	-0-				-0-
03	30493 X	30493	-0-	-0-	-0-	435	1	30058	3	N	-0-				-0-
04	31692 X	31692	-0-	-0-	-0-	461	1	31231	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577															
11	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	137	1	11659	3	N	-0-				-0-
12	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	154	1	11340	3	N	-0-				-0-
01	12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	175	1	12484	3	N	-0-				-0-
02	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	148	1	10277	3	N	-0-				-0-
03	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	171	1	11835	3	N	-0-				-0-
04	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	161	1	10930	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504															
11	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	200	1	16970	3	N	-0-				-0-
12	19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	266	1	19522	3	N	-0-				-0-
01	19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	267	1	19043	3	N	-0-				-0-
02	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	234	1	16266	3	N	-0-				-0-
03	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	209	1	14452	3	N	-0-				-0-
04	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	323	1	21872	3	N	-0-				-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417															
11	DLQ G-10	42921	-0-	42921	95252	1321	1	35571	3	Y	3867	3904	0		111
						1775	4	4254	9						
12	132450 X	37198	-0-	-95252	-0-	1064	1	30982	3	Y	3137	3141	0		107
						1701	4	3451	9						
01	35833 X	35833	-0-	-0-	-0-	658	1	30323	3	Y	2936	2961	0		82
						1622	4	3230	9						
02	51408 X	28717	-0-	-22691	-0-	501	1	24790	3	Y	1848	1908	0		22
						1393	4	2033	9						
03	52328 X	33396	-0-	-18932	-0-	533	1	28573	3	Y	2045	2035	0		32
						2040	4	2250	9						
04	42930 X	32420	-0-	-10510	-0-	507	1	28605	3	Y	2031	2033	0		30
						1074	4	2234	9						

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943															
11	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	216	1	18353	3	N	-0-				-0-
12	21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	287	1	21090	3	N	-0-				-0-
01	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	253	1	18107	3	N	-0-				-0-
02	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	211	1	14717	3	N	-0-				-0-
03	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	277	1	19161	3	N	-0-				-0-
04	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	235	1	15902	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	41026 X	41026	-0-	-0-	-0-	1247 1	33586 3	4517 9	Y	4106	4144 0			118
12	36104 X	36104	-0-	-0-	-0-	1676 4	1016 1	29589 3	Y	3523	3521 0			120
01	33360 X	33360	-0-	-0-	-0-	1624 4	1624 4	3875 9						
02	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	607 1	27965 3	3292 9	Y	2993	3029 0			84
03	32792 X	32792	-0-	-0-	-0-	1496 4	489 1	24201 3	Y	2012	2072 0			24
04	32034 X	32034	-0-	-0-	-0-	1360 4	519 1	2213 9	Y	2282	2270 0			36
						1983 4	1983 4	2510 9						
						490 1	27658 3	2848 9	Y	2589	2587 0			38
						1038 4								
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
11	19481 X	19481	-0-	-0-	-0-	226 1	19255 3		N	-0-				-0-
12	20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	272 1	19969 3		N	-0-				-0-
01	20789 X	20789	-0-	-0-	-0-	287 1	20502 3		N	-0-				-0-
02	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	237 1	16514 3		N	-0-				-0-
03	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	262 1	18101 3		N	-0-				-0-
04	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	259 1	17585 3		N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
11	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	210 1	17881 3		N	-0-				-0-
12	21580 X	21580	-0-	-0-	-0-	290 1	21290 3		N	-0-				-0-
01	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	269 1	19190 3		N	-0-				-0-
02	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	244 1	16995 3		N	-0-				-0-
03	19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	284 1	19669 3		N	-0-				-0-
04	19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	282 1	19089 3		N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
11	18109 X	18109	-0-	-0-	-0-	210 1	17899 3		N	-0-				-0-
12	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	294 1	21582 3		N	-0-				-0-
01	17078 X	17078	-0-	-0-	-0-	236 1	16842 3		N	-0-				-0-
02	17371 X	17371	-0-	-0-	-0-	246 1	17125 3		N	-0-				-0-
03	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	273 1	18867 3		N	-0-				-0-
04	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	241 1	16364 3		N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
11	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	170 1	14415 3		N	-0-				-0-
12	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	235 1	17254 3		N	-0-				-0-
01	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	217 1	15514 3		N	-0-				-0-
02	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	179 1	12425 3		N	-0-				-0-
03	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	215 1	14868 3		N	-0-				-0-
04	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	194 1	13177 3		N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1710 X	1600	-0-	-110	-0-	46 1	1241 3	Y	228	229	0		7
12	1767 X	1577	-0-	-190	-0-	62 4	251 9						
01	1767 X	1508	-0-	-259	-0-	42 1	1223 3	Y	223	222	0		8
02	1568 X	1341	-0-	-227	-0-	67 4	245 9						
03	1736 X	1287	-0-	-449	-0-	26 1	1179 3	Y	218	220	0		6
04	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	63 4	240 9						
						22 1	1099 3	Y	144	148	0		2
						62 4	158 9						
						19 1	1024 3	Y	155	155	0		2
						73 4	171 9						
						26 1	1489 3	Y	245	243	0		4
						56 4	270 9						
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518													
11	23161 X	23161	-0-	-0-	-0-	269 1	22892 3	N	-0-				-0-
12	25418 X	25418	-0-	-0-	-0-	341 1	25077 3	N	-0-				-0-
01	25130 X	25130	-0-	-0-	-0-	347 1	24783 3	N	-0-				-0-
02	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	260 1	18117 3	N	-0-				-0-
03	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	348 1	24047 3	N	-0-				-0-
04	23714 X	23714	-0-	-0-	-0-	345 1	23369 3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490													
11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	4 1	313 3	N	-0-				-0-
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	4 1	279 3	N	-0-				-0-
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	1 1	82 3	N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	49 1	3310 3	N	-0-				-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849													
11	1770 N	1111	-0-	-659	-0-	34 1	922 3	Y	99	101	0		3
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	46 4	109 9						
01	1488 N	972	-0-	-516	-0-	21 1	615 3	Y	117	116	0		4
02	1036 N	473	-0-	-563	-0-	34 4	129 9						
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	13 1	616 3	Y	282	278	0		8
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	33 4	310 9						
						7 1	350 3	Y	87	94	0		1
						20 4	96 9						
						14 1	723 3	Y	107	106	0		2
						52 4	118 9						
						20 1	1146 3	Y	182	181	0		3
						43 4	200 9						
BRACKEN- JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975													
11	DLQ G-10	10203	-0-	10203	10203	397 1	9543 3	Y	4	6	1		5
12	17711 X	7508	-0-	-10203	-0-	259 4	4 9						
01	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	338 1	7117 3	Y	46				51
02	9520 X	141	-0-	-9379	-0-	2 4	51 9						
03	10540 X	364	-0-	-10176	-0-	332 1	6772 3	Y	2	29	1		24
04	10200 X	585	-0-	-9615	-0-	31 4	2 9						
						6 1	125 3	Y	8	21	1		11
						1 4	9 9						
						20 1	342 3	Y	-0-				11
						2 4							
						32 1	553 3	Y	-0-				11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	DLQ G-10	6617	-0-	6617	6617	255	1	6130	3	Y	60	10	1	61
12	11546 X	4929	-0-	-6617	-0-	166	4	66	9	Y	2			63
01	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	223	1	4703	3	Y	3	36	1	30
02	6188 X	446	-0-	-5742	-0-	1	4	2	9	Y	1	27	1	4
03	6851 X	4800	-0-	-2051	-0-	213	1	4341	3	Y	9			13
04	6630 X	3369	-0-	-3261	-0-	20	4	10	9	Y	2			15
						184	1	3183	3	Y				
						2	9							
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
11	15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	1069	1	14273	3	N	-0-			-0-
12	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	876	1	13580	3	N	-0-			-0-
01	18104 X	13158	-0-	-4946	-0-	989	1	12169	3	Y	-0-			-0-
02	16352 X	12431	-0-	-3921	-0-	966	1	11465	3	Y	-0-			-0-
03	18104 X	11191	-0-	-6913	-0-	1075	1	10116	3	Y	-0-			-0-
04	15330 X	12970	-0-	-2360	-0-	1072	1	11898	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
11	22290 X	19687	-0-	-2603	-0-	229	1	19458	3	N	-0-			-0-
12	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	331	1	24295	3	N	-0-			-0-
01	24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	337	1	24069	3	N	-0-			-0-
02	20188 X	20009	-0-	-179	-0-	283	1	19726	3	N	-0-			-0-
03	24614 X	20750	-0-	-3864	-0-	296	1	20454	3	N	-0-			-0-
04	23820 X	21411	-0-	-2409	-0-	311	1	21100	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
11	14850 X	14526	-0-	-324	-0-	169	1	14357	3	N	-0-			-0-
12	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	224	1	16419	3	N	-0-			-0-
01	14415 X	14312	-0-	-103	-0-	198	1	14114	3	N	-0-			-0-
02	13552 X	12333	-0-	-1219	-0-	175	1	12158	3	N	-0-			-0-
03	16647 X	12954	-0-	-3693	-0-	185	1	12769	3	N	-0-			-0-
04	16110 X	13326	-0-	-2784	-0-	194	1	13132	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
11	14940 X	14517	-0-	-423	-0-	169	1	14348	3	N	-0-			-0-
12	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	238	1	17445	3	N	-0-			-0-
01	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	235	1	16778	3	N	-0-			-0-
02	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	208	1	14476	3	N	-0-			-0-
03	17670 X	16339	-0-	-1331	-0-	233	1	16106	3	N	-0-			-0-
04	17100 X	14797	-0-	-2303	-0-	215	1	14582	3	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
11	14280 X	9750	-0-	-4530	-0-	679	1	9071	3	N	-0-			-0-
12	14601 X	10577	-0-	-4024	-0-	641	1	9936	3	N	-0-			-0-
01	14601 X	6905	-0-	-7696	-0-	519	1	6386	3	Y	-0-			-0-
02	10808 X	10541	-0-	-267	-0-	819	1	9722	3	Y	-0-			-0-
03	11563 X	8038	-0-	-3525	-0-	772	1	7266	3	Y	-0-			-0-
04	10230 X	8515	-0-	-1715	-0-	704	1	7811	3	Y	-0-			-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1603

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915																
FASKEN STATE				WELL #:		65H		RRCID -> 283870		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH		9998 PERF.10252 - 17835								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19794 X	19794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	19564	3	N			-0-					-0-	
12	21810 X	21810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		293	1	21517	3	N			-0-					-0-	
01	24490 X	20412	-0-	-0-	-4078	-0-	-0-		282	1	20130	3	N			-0-					-0-	
02	22120 X	17484	-0-	-0-	-4636	-0-	-0-		248	1	17236	3	N			-0-					-0-	
03	24490 X	19615	-0-	-0-	-4875	-0-	-0-		280	1	19335	3	N			-0-					-0-	
04	21120 X	19456	-0-	-0-	-1664	-0-	-0-		283	1	19173	3	N			-0-					-0-	
FASKEN STATE				WELL #:		103H		RRCID -> 283890		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH		9782 PERF. 9955 - 17618								
11	22230 X	20430	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-		237	1	20193	3	N			-0-					-0-	
12	22971 X	22378	-0-	-0-	-593	-0-	-0-		301	1	22077	3	N			-0-					-0-	
01	26040 X	20905	-0-	-0-	-5135	-0-	-0-		289	1	20616	3	N			-0-					-0-	
02	23520 X	19175	-0-	-0-	-4345	-0-	-0-		272	1	18903	3	N			-0-					-0-	
03	26040 X	20462	-0-	-0-	-5578	-0-	-0-		292	1	20170	3	N			-0-					-0-	
04	21660 X	19849	-0-	-0-	-1811	-0-	-0-		288	1	19561	3	N			-0-					-0-	
FASKEN STATE				WELL #:		66H		RRCID -> 283918		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH		9995 PERF.10257 - 17493								
11	21569 X	21569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1	21318	3	N			-0-					-0-	
12	22906 X	22906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		308	1	22598	3	N			-0-					-0-	
01	24087 X	21652	-0-	-0-	-2435	-0-	-0-		299	1	21353	3	N			-0-					-0-	
02	21756 X	19022	-0-	-0-	-2734	-0-	-0-		269	1	18753	3	N			-0-					-0-	
03	24087 X	19648	-0-	-0-	-4439	-0-	-0-		280	1	19368	3	N			-0-					-0-	
04	22170 X	16417	-0-	-0-	-5753	-0-	-0-		239	1	16178	3	N			-0-					-0-	
FASKEN STATE				WELL #:		67H		RRCID -> 283960		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH		10050 PERF.10226 - 17809								
11	18660 X	18162	-0-	-0-	-498	-0-	-0-		211	1	17951	3	N			-0-					-0-	
12	21015 X	21015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		282	1	20733	3	N			-0-					-0-	
01	22692 X	20017	-0-	-0-	-2675	-0-	-0-		276	1	19741	3	N			-0-					-0-	
02	20496 X	16744	-0-	-0-	-3752	-0-	-0-		237	1	16507	3	N			-0-					-0-	
03	22692 X	18959	-0-	-0-	-3733	-0-	-0-		270	1	18689	3	N			-0-					-0-	
04	20340 X	16639	-0-	-0-	-3701	-0-	-0-		242	1	16397	3	N			-0-					-0-	
FASKEN STATE				WELL #:		104H		RRCID -> 284058		COMPL. DATE 02/27/2018		TOTAL DEPTH		9803 PERF.10073 - 17504								
11	21690 X	19772	-0-	-0-	-1918	-0-	-0-		230	1	19542	3	N			-0-					-0-	
12	22251 X	22251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		299	1	21952	3	N			-0-					-0-	
01	23715 X	20724	-0-	-0-	-2991	-0-	-0-		286	1	20438	3	N			-0-					-0-	
02	21420 X	18033	-0-	-0-	-3387	-0-	-0-		255	1	17778	3	N			-0-					-0-	
03	23715 X	19497	-0-	-0-	-4218	-0-	-0-		278	1	19219	3	N			-0-					-0-	
04	21540 X	18775	-0-	-0-	-2765	-0-	-0-		273	1	18502	3	N			-0-					-0-	
FASKEN STATE				WELL #:		105H		RRCID -> 284109		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH		9834 PERF.10139 - 17715								
11	16440 X	13176	-0-	-0-	-3264	-0-	-0-		153	1	13023	3	N			-0-					-0-	
12	25574 X	25574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		344	1	25230	3	N			-0-					-0-	
01	26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		370	1	26449	3	N			-0-					-0-	
02	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		417	1	28989	3	N			-0-					-0-	
03	25575 X	15929	-0-	-0-	-9646	-0-	-0-		227	1	15702	3	N			-0-					-0-	
04	25950 X	13616	-0-	-0-	-12334	-0-	-0-		198	1	13418	3	N			-0-					-0-	
NMC EF				WELL #:		4H		RRCID -> 284350		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH		12716 PERF.12791 - 19747								
11	20610 X	2183	-0-	-0-	-18427	-0-	-0-		152	1	2031	3	N			-0-					-0-	
12	21297 X	3671	-0-	-0-	-17626	-0-	-0-		223	1	3448	3	N			-0-					-0-	
01	21297 X	16388	-0-	-0-	-4909	-0-	-0-		1232	1	15156	3	Y			-0-					-0-	
02	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1752	1	20792	3	Y			-0-					-0-	
03	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1360	1	12799	3	Y			-0-					-0-	
04	18161 X	18161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1501	1	16660	3	Y			-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE																			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										//CONT.// 39744 500										NON-ASSOCIATED																			
WASHBURN RANCH										//CONT.// 781915										WELL #: 02																			
										RRCID -> 284391										COMPL. DATE 09/09/2013										TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
NMC EF					WELL #:	3H	RRCID -> 284590					COMPL. DATE 04/29/2018					TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394																						
11	18690	X	12442	-0-	-6248	-0-	867	1	11575	3	N	-0-						-0-																					
12	18476	X	687	-0-	-17789	-0-	42	1	645	3	N	-0-						-0-																					
01	17515	X	380	-0-	-17135	-0-	29	1	351	3	Y	-0-						-0-																					
02	14336	X	633	-0-	-13703	-0-	49	1	584	3	Y	-0-						-0-																					
03	12865	X	840	-0-	-12025	-0-	81	1	759	3	Y	-0-						-0-																					
04	12450	X	1186	-0-	-11264	-0-	98	1	1088	3	Y	-0-						-0-																					
STS 1 EF					WELL #:	1H	RRCID -> 284614					COMPL. DATE 12/12/2017					TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415																						
11	22860	X	21861	-0-	-999	-0-	1500	1	20361	3	N	-0-						-0-																					
12	23622	X	20002	-0-	-3620	-0-	1300	1	18702	3	N	-0-						-0-																					
01	23622	X	21233	-0-	-2389	-0-	2531	1	18702	3	N	-0-						-0-																					
02	20412	X	15679	-0-	-4733	-0-	1200	1	14479	3	N	-0-						-0-																					
03	22599	X	17145	-0-	-5454	-0-	1560	1	15585	3	N	-0-						-0-																					
04	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	1544	1	21115	3	N	-0-						-0-																					
BRACKEN EF					WELL #:	25H	RRCID -> 284714					COMPL. DATE 07/06/2018					TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894																						
11	DLQ G-10		332	-0-	332	332	13	1	311	3	Y	-0-	55	1				16																					
12	333	X	1	-0-	-332	-0-	8	4			Y	-0-						16																					
01	34118	X	34118	-0-	-0-	-0-	1589	1	32378	3	Y	4	4	1				16																					
02	19904	X	19904	-0-	-0-	-0-	147	4	18874	3	Y	31	14	1				33																					
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	921	1	8156	3	Y	25						58																					
04	33030	X	18594	-0-	-14436	-0-	75	4	17567	3	Y	10						68																					
							479	1	8156	3	Y	25																											
							36	4	28	9																													
							1016	1	17567	3	Y	10																											
							11	9																															
BRACKEN EF A					WELL #:	26H	RRCID -> 284715					COMPL. DATE 07/09/2018					TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655																						
11	DLQ G-10		30468	-0-	30468	30468	1186	1	28509	3	Y	-0-	57	1				7																					
12	53300	X	22832	-0-	-30468	-0-	773	4	21754	3	Y	35						42																					
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	6	4	39	9	Y	-0-	24	1				18																					
02	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	26	16	1				28																					
03	31496	X	20167	-0-	-11329	-0-	1387	1	28427	3	Y	10						38																					
04	44233	X	44233	-0-	-0-	-0-	114	4	29	9	Y	2						40																					
							1112	1	18959	3	Y	10																											
							85	4	11	9																													
							2419	1	41812	3	Y	2																											
							2	9																															
FASKEN STATE					WELL #:	69H	RRCID -> 284717					COMPL. DATE 07/16/2018					TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662																						
11	22200	X	19595	-0-	-2605	-0-	228	1	19367	3	N	-0-						-0-																					
12	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	324	1	23778	3	N	-0-						-0-																					
01	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	308	1	22038	3	N	-0-						-0-																					
02	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	278	1	19313	3	N	-0-						-0-																					
03	24087	X	17459	-0-	-6628	-0-	249	1	17210	3	N	-0-						-0-																					
04	23310	X	15958	-0-	-7352	-0-	232	1	15726	3	N	-0-						-0-																					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	20370 X	18347	-0-	-2023	-0-	213	1	18134	3	N	-0-			-0-
12	21760 X	21760	-0-	-0-	-0-	292	1	21468	3	N	-0-			-0-
01	20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	281	1	20072	3	N	-0-			-0-
02	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	265	1	18473	3	N	-0-			-0-
03	21762 X	18480	-0-	-3282	-0-	263	1	18217	3	N	-0-			-0-
04	21060 X	17352	-0-	-3708	-0-	252	1	17100	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
11	39330 X	37326	-0-	-2004	-0-	434	1	36892	3	N	-0-			-0-
12	40176 X	39061	-0-	-1115	-0-	525	1	38536	3	N	-0-			-0-
01	39587 X	38375	-0-	-1212	-0-	530	1	37845	3	N	-0-			-0-
02	35756 X	34323	-0-	-1433	-0-	486	1	33837	3	N	-0-			-0-
03	39060 X	37126	-0-	-1934	-0-	529	1	36597	3	N	-0-			-0-
04	37800 X	36249	-0-	-1551	-0-	527	1	35722	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
11	31320 X	30043	-0-	-1277	-0-	349	1	29694	3	N	-0-			-0-
12	32085 X	31488	-0-	-597	-0-	423	1	31065	3	N	-0-			-0-
01	31930 X	30900	-0-	-1030	-0-	427	1	30473	3	N	-0-			-0-
02	28840 X	27467	-0-	-1373	-0-	389	1	27078	3	N	-0-			-0-
03	31930 X	30122	-0-	-1808	-0-	429	1	29693	3	N	-0-			-0-
04	30480 X	29167	-0-	-1313	-0-	424	1	28743	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278														
11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	N	-0-			-0-
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	6 X	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688														
11	30330 X	28394	-0-	-1936	-0-	330	1	28064	3	N	-0-			-0-
12	30628 X	30316	-0-	-312	-0-	407	1	29909	3	N	-0-			-0-
01	30318 X	29208	-0-	-1110	-0-	403	1	28805	3	N	-0-			-0-
02	27384 X	25774	-0-	-1610	-0-	365	1	25409	3	N	-0-			-0-
03	30318 X	28059	-0-	-2259	-0-	400	1	27659	3	N	-0-			-0-
04	29340 X	26544	-0-	-2796	-0-	386	1	26158	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328														
11	43140 X	28846	-0-	-14294	-0-	205	1	28641	3	N	-0-			-0-
12	41757 X	40419	-0-	-1338	-0-	314	1	40105	3	N	-0-			-0-
01	41980 X	41980	-0-	-0-	-0-	364	1	41616	3	N	-0-			-0-
02	34076 X	29542	-0-	-4534	-0-	234	1	29308	3	N	-0-			-0-
03	40424 X	40415	-0-	-9	-0-	398	1	40017	3	N	-0-			-0-
04	40620 X	37232	-0-	-3388	-0-	392	1	36840	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891														
11	29550 X	25926	-0-	-3624	-0-	301	1	25625	3	N	-0-			-0-
12	31953 X	31953	-0-	-0-	-0-	429	1	31524	3	N	-0-			-0-
01	31634 X	31634	-0-	-0-	-0-	437	1	31197	3	N	-0-			-0-
02	27280 X	27280	-0-	-0-	-0-	386	1	26894	3	N	-0-			-0-
03	31961 X	27969	-0-	-3992	-0-	399	1	27570	3	N	-0-			-0-
04	30930 X	28490	-0-	-2440	-0-	414	1	28076	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	12210 X	9258	-0-	-2952	-0-	108	1	9150	3	N	-0-		-0-
12	11935 X	11286	-0-	-649	-0-	152	1	11134	3	N	-0-		-0-
01	10075 X	9995	-0-	-80	-0-	138	1	9857	3	N	-0-		-0-
02	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	133	1	9282	3	N	-0-		-0-
03	11284 X	11180	-0-	-104	-0-	159	1	11021	3	N	-0-		-0-
04	10920 X	10129	-0-	-791	-0-	147	1	9982	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429													
11	42030 X	41467	-0-	-563	-0-	482	1	40985	3	N	-0-		-0-
12	43121 X	42154	-0-	-967	-0-	566	1	41588	3	N	-0-		-0-
01	43958 X	43604	-0-	-354	-0-	602	1	43002	3	N	-0-		-0-
02	39704 X	37915	-0-	-1789	-0-	537	1	37378	3	N	-0-		-0-
03	43958 X	41261	-0-	-2697	-0-	588	1	40673	3	N	-0-		-0-
04	42210 X	38637	-0-	-3573	-0-	562	1	38075	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731													
11	26130 X	23338	-0-	-2792	-0-	271	1	23067	3	N	-0-		-0-
12	26350 X	26060	-0-	-290	-0-	350	1	25710	3	N	-0-		-0-
01	26102 X	25250	-0-	-852	-0-	349	1	24901	3	N	-0-		-0-
02	23576 X	22245	-0-	-1331	-0-	315	1	21930	3	N	-0-		-0-
03	26071 X	24610	-0-	-1461	-0-	351	1	24259	3	N	-0-		-0-
04	25230 X	23656	-0-	-1574	-0-	344	1	23312	3	N	-0-		-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075													
11	23370 X	15560	-0-	-7810	-0-	111	1	15449	3	N	-0-		-0-
12	24149 X	23623	-0-	-526	-0-	184	1	23439	3	N	-0-		-0-
01	24149 X	18102	-0-	-6047	-0-	157	1	17945	3	N	-0-		-0-
02	19544 X	12831	-0-	-6713	-0-	102	1	12729	3	N	-0-		-0-
03	23622 X	18270	-0-	-5352	-0-	180	1	18090	3	N	-0-		-0-
04	22860 X	17839	-0-	-5021	-0-	188	1	17651	3	N	-0-		-0-
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867													
11	29580 X	21453	-0-	-8127	-0-	1209	1	20244	3	N	-0-		-0-
12	30566 X	14132	-0-	-16434	-0-	807	1	13325	3	N	-0-		-0-
01	30628 X	20708	-0-	-9920	-0-	1312	1	19396	3	N	-0-		-0-
02	27664 X	19051	-0-	-8613	-0-	1164	1	17887	3	N	-0-		-0-
03	22165 X	19648	-0-	-2517	-0-	1132	1	18516	3	N	-0-		-0-
04	21450 X	14423	-0-	-7027	-0-	820	1	13603	3	N	-0-		-0-
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130													
11	35213 X	35213	-0-	-0-	-0-	2454	1	32759	3	N	-0-		-0-
12	31127 X	31127	-0-	-0-	-0-	1887	1	29240	3	N	-0-		-0-
01	29605 X	23619	-0-	-5986	-0-	1775	1	21844	3	Y	-0-		-0-
02	32564 X	31262	-0-	-1302	-0-	2429	1	28833	3	Y	-0-		-0-
03	36053 X	23118	-0-	-12935	-0-	2220	1	20898	3	Y	-0-		-0-
04	34890 X	16886	-0-	-18004	-0-	1396	1	15490	3	Y	-0-		-0-
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328													
11	12510 X	8350	-0-	-4160	-0-	470	1	7880	3	N	-0-		-0-
12	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	748	1	12355	3	N	-0-		-0-
01	12896 X	9319	-0-	-3577	-0-	591	1	8728	3	N	-0-		-0-
02	10920 X	10771	-0-	-149	-0-	658	1	10113	3	N	-0-		-0-
03	13113 X	10912	-0-	-2201	-0-	629	1	10283	3	N	-0-		-0-
04	12690 X	8283	-0-	-4407	-0-	471	1	7812	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
NMC EF																	
WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	60 X	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-	
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-	
01	680 X	680	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	Y	-0-					-0-	
02	476 X	193	-0-	-283	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-	
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-	
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-	
NUECES														WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126			
11	6180 X	4650	-0-	-1530	-0-	1541	1	3109	3	N	-0-					-0-	
12	5580 X	3916	-0-	-1664	-0-	1687	1	2229	3	N	-0-					-0-	
01	5580 X	4557	-0-	-1023	-0-	1448	1	3109	3	N	-0-					-0-	
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	1202	1	3289	3	N	-0-					-0-	
03	4805 X	2709	-0-	-2096	-0-	1787	1	922	3	N	-0-					-0-	
04	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	1209	1	3366	3	N	-0-					-0-	
SR RYAN UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520			
11	44070 X	-0-	-0-	-44070	-0-					N	-0-					-0-	
12	43865 X	-0-	-0-	-43865	-0-					N	-0-					-0-	
01	42780 X	-0-	-0-	-42780	-0-					N	-0-					-0-	
02	36036 X	-0-	-0-	-36036	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
NUECES														WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425			
11	6420 X	4763	-0-	-1657	-0-	1578	1	3185	3	N	-0-					-0-	
12	6634 X	3554	-0-	-3080	-0-	1531	1	2023	3	N	-0-					-0-	
01	6634 X	3257	-0-	-3377	-0-	1035	1	2222	3	N	-0-					-0-	
02	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	1759	1	4810	3	N	-0-					-0-	
03	4929 X	2353	-0-	-2576	-0-	1552	1	801	3	N	-0-					-0-	
04	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	1974	1	5495	3	N	-0-					-0-	
NMC EF														WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734			
11	14490 X	7882	-0-	-6608	-0-	549	1	7333	3	N	-0-					-0-	
12	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	467	1	7241	3	N	-0-					-0-	
01	24428 X	14262	-0-	-10166	-0-	1072	1	13190	3	Y	-0-					-0-	
02	22064 X	1558	-0-	-20506	-0-	121	1	1437	3	Y	-0-					-0-	
03	24428 X	9764	-0-	-14664	-0-	938	1	8826	3	Y	-0-					-0-	
04	13800 X	5213	-0-	-8587	-0-	431	1	4782	3	Y	-0-					-0-	
LARRY MILES														WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530			
11	DLQ G-10	14755	-0-	14755	34547	1139	1	13616	3	Y	-0-					-0-	
12	56436 X	21889	-0-	-34547	-0-	2258	1	19631	3	Y	-0-					-0-	
01	20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	2286	1	17935	3	Y	-0-					-0-	
02	17920 X	16975	-0-	-945	-0-	1974	1	15001	3	Y	-0-					-0-	
03	21886 X	19491	-0-	-2395	-0-	2243	1	17248	3	Y	-0-					-0-	
04	21180 X	18272	-0-	-2908	-0-	2240	1	16032	3	Y	-0-					-0-	
RIO BRAVO STATE EF														WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348			
11	46200 X	33980	-0-	-12220	-0-	241	1	33739	3	N	-0-					-0-	
12	48150 X	48150	-0-	-0-	-0-	374	1	47776	3	N	-0-					-0-	
01	47740 X	45605	-0-	-2135	-0-	396	1	45209	3	N	-0-					-0-	
02	42140 X	33885	-0-	-8255	-0-	268	1	33617	3	N	-0-					-0-	
03	48143 X	46470	-0-	-1673	-0-	457	1	46013	3	N	-0-					-0-	
04	46590 X	43716	-0-	-2874	-0-	460	1	43256	3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	28	1	14409	3	N	-0-			-0-
12	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	37	1	12059	3	N	-0-			-0-
01	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	39	1	10938	3	N	-0-			-0-
02	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	63	1	10548	3	N	-0-			-0-
03	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	23	1	10974	3	N	-0-			-0-
04	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	101	1	10924	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229														
11	22140 X	19796	-0-	-2344	-0-	230	1	19566	3	N	-0-			-0-
12	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	306	1	22488	3	N	-0-			-0-
01	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	286	1	20399	3	N	-0-			-0-
02	18480 X	18431	-0-	-49	-0-	261	1	18170	3	N	-0-			-0-
03	22785 X	19825	-0-	-2960	-0-	283	1	19542	3	N	-0-			-0-
04	22050 X	20171	-0-	-1879	-0-	293	1	19878	3	N	-0-			-0-
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223														
11	11100 X	2673	-0-	-8427	-0-	5	1	2668	3	N	-0-			-0-
12	7068 X	1195	-0-	-5873	-0-	4	1	1191	3	N	-0-			-0-
01	4495 X	773	-0-	-3722	-0-	3	1	770	3	N	-0-			-0-
02	2492 X	1060	-0-	-1432	-0-	6	1	1054	3	N	-0-			-0-
03	2759 X	1391	-0-	-1368	-0-	3	1	1388	3	N	-0-			-0-
04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	40	1	4354	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248														
11	9540 X	9001	-0-	-539	-0-	105	1	8896	3	N	-0-			-0-
12	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	134	1	9836	3	N	-0-			-0-
01	9703 X	9301	-0-	-402	-0-	128	1	9173	3	N	-0-			-0-
02	8764 X	8208	-0-	-556	-0-	116	1	8092	3	N	-0-			-0-
03	9982 X	9093	-0-	-889	-0-	130	1	8963	3	N	-0-			-0-
04	9660 X	8564	-0-	-1096	-0-	124	1	8440	3	N	-0-			-0-
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145														
11	8640 X	6363	-0-	-2277	-0-	572	1	5791	3	N	-0-			-0-
12	6293 X	5983	-0-	-310	-0-	715	1	5268	3	N	-0-			-0-
01	7409 X	4374	-0-	-3035	-0-	370	1	4004	3	N	-0-			-0-
02	6692 X	5733	-0-	-959	-0-	723	1	5010	3	N	-0-			-0-
03	6696 X	5471	-0-	-1225	-0-	595	1	4876	3	N	-0-			-0-
04	6360 X	5905	-0-	-455	-0-	685	1	5220	3	N	-0-			-0-
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955														
11	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	709	1	7174	3	N	-0-			-0-
12	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	818	1	6032	3	N	-0-			-0-
01	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	635	1	6869	3	N	-0-			-0-
02	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	806	1	5583	3	N	-0-			-0-
03	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	863	1	7070	3	N	-0-			-0-
04	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	726	1	5533	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102														
11	57090 X	53692	-0-	-3398	-0-	624	1	53068	3	N	-0-			-0-
12	58993 X	56797	-0-	-2196	-0-	763	1	56034	3	N	-0-			-0-
01	58094 X	55835	-0-	-2259	-0-	771	1	55064	3	N	-0-			-0-
02	52472 X	49420	-0-	-3052	-0-	700	1	48720	3	N	-0-			-0-
03	58094 X	54853	-0-	-3241	-0-	782	1	54071	3	N	-0-			-0-
04	54960 X	52507	-0-	-2453	-0-	763	1	51744	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	46860 X	32928	-0-	-13932	-0-	234	1	32694	3	N	-0-		-0-
12	48422 X	42521	-0-	-5901	-0-	331	1	42190	3	N	-0-		-0-
01	48422 X	40923	-0-	-7499	-0-	355	1	40568	3	N	-0-		-0-
02	37408 X	30016	-0-	-7392	-0-	238	1	29778	3	N	-0-		-0-
03	42532 X	39387	-0-	-3145	-0-	388	1	38999	3	N	-0-		-0-
04	41160 X	37226	-0-	-3934	-0-	392	1	36834	3	N	-0-		-0-
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561													
11	43680 X	31377	-0-	-12303	-0-	223	1	31154	3	N	-0-		-0-
12	45136 X	38562	-0-	-6574	-0-	300	1	38262	3	N	-0-		-0-
01	45136 X	36867	-0-	-8269	-0-	320	1	36547	3	N	-0-		-0-
02	34804 X	27696	-0-	-7108	-0-	219	1	27477	3	N	-0-		-0-
03	38564 X	33663	-0-	-4901	-0-	331	1	33332	3	N	-0-		-0-
04	37320 X	33698	-0-	-3622	-0-	354	1	33344	3	N	-0-		-0-
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428													
11	59564 X	59564	-0-	-0-	-0-	423	1	59141	3	N	-0-		-0-
12	71237 X	71237	-0-	-0-	-0-	554	1	70683	3	N	-0-		-0-
01	70559 X	70559	-0-	-0-	-0-	612	1	69947	3	N	-0-		-0-
02	54997 X	54997	-0-	-0-	-0-	435	1	54562	3	N	-0-		-0-
03	71805 X	71805	-0-	-0-	-0-	707	1	71098	3	N	-0-		-0-
04	67250 X	67250	-0-	-0-	-0-	707	1	66543	3	N	-0-		-0-
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF. 14773 - 21881													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 11599 - 18181													
11	3090 X	1336	-0-	-1754	-0-	11	1	1325	3	N	-0-		-0-
12	3193 X	1191	-0-	-2002	-0-	9	1	1182	3	N	-0-		-0-
01	2635 X	849	-0-	-1786	-0-	8	1	841	3	N	-0-		-0-
02	2296 X	1278	-0-	-1018	-0-	18	1	1260	3	N	-0-		-0-
03	1705 X	1494	-0-	-211	-0-	22	1	1472	3	N	-0-		-0-
04	1350 X	900	-0-	-450	-0-	9	1	891	3	N	-0-		-0-
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 11695 - 19322													
11	66780 X	57501	-0-	-9279	-0-	486	1	57015	3	N	-0-		-0-
12	69006 X	59270	-0-	-9736	-0-	447	1	58823	3	N	-0-		-0-
01	60853 X	58471	-0-	-2382	-0-	581	1	57890	3	N	-0-		-0-
02	54964 X	53483	-0-	-1481	-0-	742	1	52741	3	N	-0-		-0-
03	60171 X	58328	-0-	-1843	-0-	863	1	57465	3	N	-0-		-0-
04	57510 X	54959	-0-	-2551	-0-	570	1	54389	3	N	-0-		-0-
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 11698 - 18015													
11	25380 X	16035	-0-	-9345	-0-	135	1	15900	3	N	-0-		-0-
12	26226 X	13461	-0-	-12765	-0-	102	1	13359	3	N	-0-		-0-
01	25141 X	15403	-0-	-9738	-0-	153	1	15250	3	N	-0-		-0-
02	22708 X	14509	-0-	-8199	-0-	201	1	14308	3	N	-0-		-0-
03	23839 X	16400	-0-	-7439	-0-	243	1	16157	3	N	-0-		-0-
04	16050 X	14991	-0-	-1059	-0-	155	1	14836	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	63450 X	42595	-0-	-20855	-0-	303	1	42292	3	N	-0-		-0-	
12	65565 X	53589	-0-	-11976	-0-	417	1	53172	3	N	-0-		-0-	
01	65565 X	50989	-0-	-14576	-0-	442	1	50547	3	N	-0-		-0-	
02	54180 X	38916	-0-	-15264	-0-	308	1	38608	3	N	-0-		-0-	
03	59985 X	46061	-0-	-13924	-0-	453	1	45608	3	N	-0-		-0-	
04	51870 X	44011	-0-	-7859	-0-	463	1	43548	3	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709														
11	38850 X	36050	-0-	-2800	-0-	304	1	35746	3	N	-0-		-0-	
12	40145 X	36773	-0-	-3372	-0-	278	1	36495	3	N	-0-		-0-	
01	39897 X	32355	-0-	-7542	-0-	322	1	32033	3	N	-0-		-0-	
02	33936 X	31084	-0-	-2852	-0-	432	1	30652	3	N	-0-		-0-	
03	37262 X	33541	-0-	-3721	-0-	496	1	33045	3	N	-0-		-0-	
04	36060 X	33006	-0-	-3054	-0-	342	1	32664	3	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037														
11	55080 X	36807	-0-	-18273	-0-	311	1	36496	3	N	-0-		-0-	
12	56916 X	37031	-0-	-19885	-0-	280	1	36751	3	N	-0-		-0-	
01	42780 X	34966	-0-	-7814	-0-	348	1	34618	3	N	-0-		-0-	
02	38640 X	31015	-0-	-7625	-0-	431	1	30584	3	N	-0-		-0-	
03	42780 X	32986	-0-	-9794	-0-	488	1	32498	3	N	-0-		-0-	
04	36810 X	30341	-0-	-6469	-0-	315	1	30026	3	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413														
11	43500 X	37431	-0-	-6069	-0-	316	1	37115	3	N	-0-		-0-	
12	44950 X	36243	-0-	-8707	-0-	274	1	35969	3	N	-0-		-0-	
01	44175 X	37068	-0-	-7107	-0-	369	1	36699	3	N	-0-		-0-	
02	39900 X	32931	-0-	-6969	-0-	457	1	32474	3	N	-0-		-0-	
03	40796 X	36028	-0-	-4768	-0-	533	1	35495	3	N	-0-		-0-	
04	37440 X	33665	-0-	-3775	-0-	349	1	33316	3	N	-0-		-0-	
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766														
11	DLQ G-10	4563	-0-	4563	4563	178	1	4269	3	Y	-0-	7 1		1
12	31183 X	26620	-0-	-4563	-0-	116	4							
						1206	1	25406	3	Y	-0-			1
						8	4							
01	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	875	1	17824	3	Y	20	1 1		20
						81	4	22	9					
02	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	706	1	14469	3	Y	-0-	18 1		2
						58	4							
03	26629 X	12813	-0-	-13816	-0-	707	1	12048	3	Y	4			6
						54	4	4	9					
04	25770 X	15632	-0-	-10138	-0-	855	1	14771	3	Y	5			11
						6	9							
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
11	47245 X	47245	-0-	-0-	-0-	832	1	46413	3	N	-0-		-0-	
12	47763 X	47763	-0-	-0-	-0-	830	1	46933	3	N	-0-		-0-	
01	46693 X	46693	-0-	-0-	-0-	839	1	45854	3	N	-0-		-0-	
02	41881 X	41881	-0-	-0-	-0-	772	1	41109	3	N	-0-		-0-	
03	44774 X	44774	-0-	-0-	-0-	905	1	43869	3	N	-0-		-0-	
04	42430 X	42430	-0-	-0-	-0-	872	1	41558	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	45312 X	45312	-0-	-0-	-0-	798	1	44514	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	794	1	44897	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	44180 X	44180	-0-	-0-	-0-	794	1	43386	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	40040 X	40040	-0-	-0-	-0-	738	1	39302	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	44204 X	44204	-0-	-0-	-0-	894	1	43310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	42592 X	42592	-0-	-0-	-0-	875	1	41717	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
11	DLQ G-10	12433	-0-	12433	12433	484	1	11634	3	Y	-0-	14	1	5
12	30130 X	17697	-0-	-12433	-0-	800	1	16861	3	Y	28			33
01	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	631	1	12856	3	Y	21	19	1	35
02	11592 X	11372	-0-	-220	-0-	527	1	10799	3	Y	3	31	1	7
03	17701 X	9644	-0-	-8057	-0-	532	1	9072	3	Y	-0-			7
04	17130 X	11438	-0-	-5692	-0-	625	1	10800	3	Y	12			19
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
11	51857 X	51857	-0-	-0-	-0-	914	1	50943	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	52492 X	52492	-0-	-0-	-0-	912	1	51580	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	51098 X	51098	-0-	-0-	-0-	918	1	50180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	45957 X	45957	-0-	-0-	-0-	847	1	45110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	48838 X	48838	-0-	-0-	-0-	987	1	47851	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	47134 X	47134	-0-	-0-	-0-	968	1	46166	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
11	43359 X	43359	-0-	-0-	-0-	764	1	42595	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	43781 X	43781	-0-	-0-	-0-	761	1	43020	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	42233 X	42233	-0-	-0-	-0-	759	1	41474	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	38160 X	38160	-0-	-0-	-0-	704	1	37456	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	40433 X	40433	-0-	-0-	-0-	817	1	39616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	38839 X	38839	-0-	-0-	-0-	798	1	38041	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
11	50130 X	42538	-0-	-7592	-0-	749	1	41789	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	50003 X	42856	-0-	-7147	-0-	745	1	42111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	50003 X	43209	-0-	-6794	-0-	777	1	42432	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	43403 X	43403	-0-	-0-	-0-	800	1	42603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	45960 X	45960	-0-	-0-	-0-	929	1	45031	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	44911 X	44911	-0-	-0-	-0-	923	1	43988	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
11	27738 X	27738	-0-	-0-	-0-	489	1	27249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	27920 X	27920	-0-	-0-	-0-	485	1	27435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	486	1	26530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	24146 X	24146	-0-	-0-	-0-	445	1	23701	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	25779 X	25779	-0-	-0-	-0-	521	1	25258	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	24062 X	24062	-0-	-0-	-0-	494	1	23568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	16050 X	14088	-0-	-1962	-0-	982	1	13106	3	N	-0-		-0-	
12	15500 X	13329	-0-	-2171	-0-	808	1	12521	3	N	-0-		-0-	
01	15438 X	9182	-0-	-6256	-0-	690	1	8492	3	Y	-0-		-0-	
02	13944 X	7335	-0-	-6609	-0-	570	1	6765	3	Y	-0-		-0-	
03	15283 X	6832	-0-	-8451	-0-	656	1	6176	3	Y	-0-		-0-	
04	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	1390	1	15431	3	Y	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715														
11	40530 X	37829	-0-	-2701	-0-	440	1	37389	3	N	-0-		-0-	
12	41788 X	39123	-0-	-2665	-0-	526	1	38597	3	N	-0-		-0-	
01	41788 X	38322	-0-	-3466	-0-	529	1	37793	3	N	-0-		-0-	
02	36484 X	34434	-0-	-2050	-0-	488	1	33946	3	N	-0-		-0-	
03	40269 X	36862	-0-	-3407	-0-	525	1	36337	3	N	-0-		-0-	
04	37860 X	34652	-0-	-3208	-0-	504	1	34148	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791														
11	47130 X	43266	-0-	-3864	-0-	503	1	42763	3	N	-0-		-0-	
12	48701 X	43870	-0-	-4831	-0-	589	1	43281	3	N	-0-		-0-	
01	48701 X	44082	-0-	-4619	-0-	609	1	43473	3	N	-0-		-0-	
02	42476 X	39627	-0-	-2849	-0-	561	1	39066	3	N	-0-		-0-	
03	46500 X	43654	-0-	-2846	-0-	622	1	43032	3	N	-0-		-0-	
04	43260 X	41674	-0-	-1586	-0-	606	1	41068	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656														
11	35250 X	32055	-0-	-3195	-0-	373	1	31682	3	N	-0-		-0-	
12	36425 X	33247	-0-	-3178	-0-	447	1	32800	3	N	-0-		-0-	
01	36425 X	32132	-0-	-4293	-0-	444	1	31688	3	N	-0-		-0-	
02	32004 X	29233	-0-	-2771	-0-	414	1	28819	3	N	-0-		-0-	
03	34472 X	32435	-0-	-2037	-0-	462	1	31973	3	N	-0-		-0-	
04	32160 X	31155	-0-	-1005	-0-	453	1	30702	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257														
11	88860 X	78507	-0-	-10353	-0-	1383	1	77124	3	N	-0-		-0-	
12	89900 X	79765	-0-	-10135	-0-	1387	1	78378	3	N	-0-		-0-	
01	89900 X	76706	-0-	-13194	-0-	1379	1	75327	3	N	-0-		-0-	
02	77756 X	69058	-0-	-8698	-0-	1273	1	67785	3	N	-0-		-0-	
03	82863 X	73747	-0-	-9116	-0-	1491	1	72256	3	N	-0-		-0-	
04	78510 X	71173	-0-	-7337	-0-	1462	1	69711	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262														
11	88980 X	78317	-0-	-10663	-0-	1380	1	76937	3	N	-0-		-0-	
12	89621 X	79670	-0-	-9951	-0-	1385	1	78285	3	N	-0-		-0-	
01	89125 X	76837	-0-	-12288	-0-	1381	1	75456	3	N	-0-		-0-	
02	77504 X	69412	-0-	-8092	-0-	1280	1	68132	3	N	-0-		-0-	
03	82646 X	73744	-0-	-8902	-0-	1491	1	72253	3	N	-0-		-0-	
04	78330 X	70976	-0-	-7354	-0-	1458	1	69518	3	N	-0-		-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314														
11	72510 X	62971	-0-	-9539	-0-	1109	1	61862	3	N	-0-		-0-	
12	73036 X	63603	-0-	-9433	-0-	1106	1	62497	3	N	-0-		-0-	
01	69347 X	60806	-0-	-8541	-0-	1093	1	59713	3	N	-0-		-0-	
02	62328 X	53756	-0-	-8572	-0-	991	1	52765	3	N	-0-		-0-	
03	66495 X	57949	-0-	-8546	-0-	1172	1	56777	3	N	-0-		-0-	
04	62970 X	55976	-0-	-6994	-0-	1150	1	54826	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	87510 X	79988	-0-	-7522	-0-	1409	1	78579	3	N	-0-				-0-
12	90427 X	81257	-0-	-9170	-0-	1413	1	79844	3	N	-0-				-0-
01	90334 X	78093	-0-	-12241	-0-	1404	1	76689	3	N	-0-				-0-
02	79884 X	70436	-0-	-9448	-0-	1299	1	69137	3	N	-0-				-0-
03	84723 X	75738	-0-	-8985	-0-	1531	1	74207	3	N	-0-				-0-
04	79980 X	72768	-0-	-7212	-0-	1495	1	71273	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 10075 - 20305															
11	72450 X	61501	-0-	-10949	-0-	1083	1	60418	3	N	-0-				-0-
12	72385 X	62338	-0-	-10047	-0-	1084	1	61254	3	N	-0-				-0-
01	70804 X	59935	-0-	-10869	-0-	1077	1	58858	3	N	-0-				-0-
02	62048 X	52693	-0-	-9355	-0-	972	1	51721	3	N	-0-				-0-
03	65348 X	56207	-0-	-9141	-0-	1136	1	55071	3	N	-0-				-0-
04	61500 X	52765	-0-	-8735	-0-	1084	1	51681	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 10075 - 20402															
11	71250 X	59847	-0-	-11403	-0-	1054	1	58793	3	N	-0-				-0-
12	71331 X	61098	-0-	-10233	-0-	1062	1	60036	3	N	-0-				-0-
01	65379 X	57908	-0-	-7471	-0-	1041	1	56867	3	N	-0-				-0-
02	58576 X	50781	-0-	-7795	-0-	936	1	49845	3	N	-0-				-0-
03	63271 X	53744	-0-	-9527	-0-	1087	1	52657	3	N	-0-				-0-
04	59850 X	51898	-0-	-7952	-0-	1066	1	50832	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296															
11	49410 X	41258	-0-	-8152	-0-	293	1	40965	3	N	-0-				-0-
12	50065 X	38581	-0-	-11484	-0-	300	1	38281	3	N	-0-				-0-
01	50065 X	36702	-0-	-13363	-0-	318	1	36384	3	N	-0-				-0-
02	40292 X	35142	-0-	-5150	-0-	278	1	34864	3	N	-0-				-0-
03	43431 X	37863	-0-	-5568	-0-	373	1	37490	3	N	-0-				-0-
04	41250 X	35360	-0-	-5890	-0-	372	1	34988	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991															
11	55710 X	49112	-0-	-6598	-0-	349	1	48763	3	N	-0-				-0-
12	57567 X	47758	-0-	-9809	-0-	371	1	47387	3	N	-0-				-0-
01	57567 X	44586	-0-	-12981	-0-	387	1	44199	3	N	-0-				-0-
02	48608 X	39761	-0-	-8847	-0-	315	1	39446	3	N	-0-				-0-
03	50933 X	43939	-0-	-6994	-0-	432	1	43507	3	N	-0-				-0-
04	49110 X	41002	-0-	-8108	-0-	431	1	40571	3	N	-0-				-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401															
11	67590 X	57147	-0-	-10443	-0-	406	1	56741	3	N	-0-				-0-
12	69843 X	56366	-0-	-13477	-0-	438	1	55928	3	N	-0-				-0-
01	132153 X	56818	-0-	-75335	-0-	493	1	56325	3	N	-0-				-0-
02	54208 X	51864	-0-	-2344	-0-	410	1	51454	3	N	-0-				-0-
03	59427 X	56984	-0-	-2443	-0-	561	1	56423	3	N	-0-				-0-
04	57150 X	55797	-0-	-1353	-0-	587	1	55210	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	20765	-0-	20765	43986	1364	1	18335	3	Y	969	981	1	64
12	63616 X	19630	-0-	-43986	-0-	1066	9	17736	3	Y	533	584	1	13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	1			Y	-0-	13	1	-0-
02	26684 X	-0-	-0-	-26684	-0-	586	9			Y	-0-			-0-
03	23219 X	10259	-0-	-12960	-0-	377	1	9312	3	Y	237	204	1	33
04	25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	309	4	261	9					
						1017	1	22938	3	Y	1061	1071	1	23
						292	4	1167	9					
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282														
11	DLQ G-10	16369	-0-	16369	32817	1085	1	14584	3	Y	636	624	1	43
12	48165 X	15348	-0-	-32817	-0-	700	9	13764	3	Y	517	547	1	13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	1			Y	7	20	1	-0-
02	15680 X	-0-	-0-	-15680	-0-	569	9			Y	-0-			-0-
03	16926 X	6434	-0-	-10492	-0-	239	1	5886	3	Y	103	87	1	16
04	22670 X	22670	-0-	-0-	-0-	196	4	113	9					
						930	1	20987	3	Y	442	440	1	18
						267	4	486	9					
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196														
11	DLQ G-10	15793	-0-	15793	32088	1056	1	14203	3	Y	485	484	1	35
12	46721 X	14633	-0-	-32088	-0-	534	9	13128	3	Y	488	511	1	12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	968	1			Y	216	228	1	-0-
02	15876 X	-0-	-0-	-15876	-0-	537	9			Y	-0-			-0-
03	16306 X	6673	-0-	-9633	-0-	242	1	5983	3	Y	226	197	1	29
04	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	199	4	249	9					
						923	1	20831	3	Y	742	752	1	19
						265	4	816	9					
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764														
11	24600 X	19762	-0-	-4838	-0-	348	1	19414	3	N	-0-			-0-
12	25079 X	19679	-0-	-5400	-0-	342	1	19337	3	N	-0-			-0-
01	23529 X	18412	-0-	-5117	-0-	331	1	18081	3	N	-0-			-0-
02	20216 X	16740	-0-	-3476	-0-	309	1	16431	3	N	-0-			-0-
03	21793 X	17302	-0-	-4491	-0-	350	1	16952	3	N	-0-			-0-
04	19770 X	17031	-0-	-2739	-0-	350	1	16681	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950														
11	22950 X	16467	-0-	-6483	-0-	290	1	16177	3	N	-0-			-0-
12	23436 X	14181	-0-	-9255	-0-	247	1	13934	3	N	-0-			-0-
01	20491 X	11642	-0-	-8849	-0-	209	1	11433	3	N	-0-			-0-
02	18060 X	9875	-0-	-8185	-0-	182	1	9693	3	N	-0-			-0-
03	19995 X	10671	-0-	-9324	-0-	216	1	10455	3	N	-0-			-0-
04	16470 X	8956	-0-	-7514	-0-	184	1	8772	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED								
LA MESA RANCH													//CONT.// 781915			WELL #: 112H								
													RRCID -> 293228			COMPL. DATE 05/10/2022			TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
11		17130 X	13960	-0-	-3170	-0-		246	1	13714	3	N	-0-			-0-								
12		16802 X	12891	-0-	-3911	-0-		224	1	12667	3	N	-0-			-0-								
01		15004 X	12741	-0-	-2263	-0-		229	1	12512	3	N	-0-			-0-								
02		13020 X	10893	-0-	-2127	-0-		201	1	10692	3	N	-0-			-0-								
03		14415 X	11991	-0-	-2424	-0-		242	1	11749	3	N	-0-			-0-								
04		13950 X	11070	-0-	-2880	-0-		227	1	10843	3	N	-0-			-0-								
LA MESA RANCH													WELL #: 10H			RRCID -> 293237			COMPL. DATE 05/06/2022			TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972		
11		28350 X	22353	-0-	-5997	-0-		394	1	21959	3	N	-0-			-0-								
12		28086 X	20724	-0-	-7362	-0-		360	1	20364	3	N	-0-			-0-								
01		25916 X	19864	-0-	-6052	-0-		357	1	19507	3	N	-0-			-0-								
02		23408 X	18170	-0-	-5238	-0-		335	1	17835	3	N	-0-			-0-								
03		23467 X	20643	-0-	-2824	-0-		417	1	20226	3	N	-0-			-0-								
04		22350 X	19459	-0-	-2891	-0-		400	1	19059	3	N	-0-			-0-								
LA MESA RANCH													WELL #: 12H			RRCID -> 293251			COMPL. DATE 05/07/2022			TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001		
11		30000 X	24095	-0-	-5905	-0-		424	1	23671	3	N	-0-			-0-								
12		30256 X	22786	-0-	-7470	-0-		396	1	22390	3	N	-0-			-0-								
01		27001 X	21584	-0-	-5417	-0-		388	1	21196	3	N	-0-			-0-								
02		23212 X	19459	-0-	-3753	-0-		359	1	19100	3	N	-0-			-0-								
03		25110 X	20488	-0-	-4622	-0-		414	1	20074	3	N	-0-			-0-								
04		24090 X	19970	-0-	-4120	-0-		410	1	19560	3	N	-0-			-0-								
LA MESA RANCH													WELL #: 11H			RRCID -> 293252			COMPL. DATE 05/06/2022			TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983		
11		28320 X	21275	-0-	-7045	-0-		375	1	20900	3	N	-0-			-0-								
12		27218 X	20372	-0-	-6846	-0-		354	1	20018	3	N	-0-			-0-								
01		23839 X	19928	-0-	-3911	-0-		358	1	19570	3	N	-0-			-0-								
02		21532 X	14273	-0-	-7259	-0-		263	1	14010	3	N	-0-			-0-								
03		22475 X	19915	-0-	-2560	-0-		403	1	19512	3	N	-0-			-0-								
04		21270 X	18772	-0-	-2498	-0-		386	1	18386	3	N	-0-			-0-								
OTTO UNIT													WELL #: 1H			RRCID -> 293436			COMPL. DATE 05/29/2022			TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791		
11		47700 X	31456	-0-	-16244	-0-		1290	1	30166	3	N	-0-			-0-								
12		49290 X	42749	-0-	-6541	-0-		2292	1	40457	3	N	-0-			-0-								
01		47368 X	45371	-0-	-1997	-0-		2435	1	42936	3	N	-0-			-0-								
02		41272 X	40639	-0-	-633	-0-		2278	1	38361	3	N	-0-			-0-								
03		42749 X	40559	-0-	-2190	-0-		2398	1	38161	3	N	-0-			-0-								
04		43920 X	37606	-0-	-6314	-0-		2386	1	35220	3	N	-0-			-0-								
SAN ROMAN RANCH													WELL #: 1H			RRCID -> 293861			COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928		
11		74970 X	57432	-0-	-17538	-0-		485	1	56947	3	N	-0-			-0-								
12		73749 X	38895	-0-	-34854	-0-		294	1	38601	3	N	-0-			-0-								
01		71765 X	63072	-0-	-8693	-0-		627	1	62445	3	N	-0-			-0-								
02		62160 X	48601	-0-	-13559	-0-		675	1	47926	3	N	-0-			-0-								
03		64821 X	53060	-0-	-11761	-0-		785	1	52275	3	N	-0-			-0-								
04		61050 X	51659	-0-	-9391	-0-		536	1	51123	3	N	-0-			-0-								
FASKEN STATE													WELL #: 119H			RRCID -> 294202			COMPL. DATE 09/10/2022			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376		
11		67470 X	59739	-0-	-7731	-0-		694	1	59045	3	N	-0-			-0-								
12		67983 X	61861	-0-	-6122	-0-		831	1	61030	3	N	-0-			-0-								
01		66867 X	59799	-0-	-7068	-0-		825	1	58974	3	N	-0-			-0-								
02		57736 X	52320	-0-	-5416	-0-		741	1	51579	3	N	-0-			-0-								
03		61969 X	58083	-0-	-3886	-0-		828	1	57255	3	N	-0-			-0-								
04		59880 X	55440	-0-	-4440	-0-		806	1	54634	3	N	-0-			-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	148350 X	101601	-0-	-46749	-0-	1181	1	100420	3	N	-0-			-0-
12	141701 X	103661	-0-	-38040	-0-	1393	1	102268	3	N	-0-			-0-
01	141701 X	99710	-0-	-41991	-0-	1376	1	98334	3	N	-0-			-0-
02	94836 X	86311	-0-	-8525	-0-	1223	1	85088	3	N	-0-			-0-
03	104997 X	94179	-0-	-10818	-0-	1342	1	92837	3	N	-0-			-0-
04	101610 X	87649	-0-	-13961	-0-	1274	1	86375	3	N	-0-			-0-
ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507														
11	DLQ G-10	37611	-0-	37611	76022	2516	1	33824	3	Y	1155	1126	1	83
						1271	9							
12	111062 X	35040	-0-	-76022	-0-	2350	1	31866	3	Y	749	813	1	19
						824	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1	-0-
02	37240 X	-0-	-0-	-37240	-0-					Y	-0-			-0-
03	38874 X	36121	-0-	-2753	-0-	1333	1	32891	3	Y	731	625	1	106
						1093	4	804	9					
04	42636 X	42636	-0-	-0-	-0-	1729	1	39004	3	Y	1278	1348	1	36
						497	4	1406	9					
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373														
11	DLQ G-10	35654	-0-	35654	73689	2432	1	32698	3	Y	476	496	1	44
						524	9							
12	107404 X	33715	-0-	-73689	-0-	2285	1	30976	3	Y	413	446	1	11
						454	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1	-0-
02	37044 X	-0-	-0-	-37044	-0-					Y	-0-			-0-
03	38037 X	33951	-0-	-4086	-0-	1260	1	31097	3	Y	510	428	1	82
						1033	4	561	9					
04	39814 X	39814	-0-	-0-	-0-	1644	1	37090	3	Y	553	605	1	30
						472	4	608	9					
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 10028 - 16302														
11	DLQ G-10	34850	-0-	34850	71690	2381	1	32009	3	Y	418	420	1	40
						460	9							
12	105235 X	33545	-0-	-71690	-0-	2242	1	30400	3	Y	821	840	1	21
						903	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	22	1	-0-
02	36204 X	-0-	-0-	-36204	-0-					Y	-0-			-0-
03	38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	1418	1	34985	3	Y	496	412	1	84
						1162	4	546	9					
04	43894 X	43894	-0-	-0-	-0-	1823	1	41126	3	Y	383	435	1	32
						524	4	421	9					
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310														
11	DLQ G-10	47748	-0-	47748	98138	3253	1	43732	3	Y	694	696	1	62
						763	9							
12	143599 X	45461	-0-	-98138	-0-	3076	1	41706	3	Y	617	663	1	16
						679	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1	-0-
02	49168 X	-0-	-0-	-49168	-0-					Y	-0-			-0-
03	50375 X	41765	-0-	-8610	-0-	1553	1	38320	3	Y	563	469	1	94
						1273	4	619	9					
04	52046 X	52046	-0-	-0-	-0-	2146	1	48426	3	Y	779	834	1	39
						617	4	857	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	32976	-0-	32976	67411	2234 1	30039 3	Y			639	623 1			52
12	97933 X	30522	-0-	-67411	-0-	703 9	27997 3	Y			418	459 1			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	460 9				Y	7	18 1			-0-
02	32816 X	-0-	-0-	-32816	-0-	2065 1				Y	-0-				-0-
03	34441 X	28083	-0-	-6358	-0-	1047 1	25841 3	Y			306	250 1			56
04	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	858 4	337 9								
						1596 1	36017 3	Y			324	352 1			28
						459 4	356 9								
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004															
11	DLQ G-10	25031	-0-	25031	51653	1660 1	22318 3	Y			957	963 1			66
12	75831 X	24178	-0-	-51653	-0-	1053 9	21469 3	Y			1024	1064 1			26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1583 1				Y	7	33 1			-0-
02	25900 X	-0-	-0-	-25900	-0-	1126 9				Y	-0-				-0-
03	26629 X	18759	-0-	-7870	-0-	678 1	16736 3	Y			717	627 1			90
04	29321 X	29321	-0-	-0-	-0-	556 4	789 9								
						1180 1	26632 3	Y			1064	1128 1			26
						339 4	1170 9								
JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12215 - 19783															
11	259920 X	212469	-0-	-47451	-0-	107 1	212362 2	N			-0-				-0-
12	268584 X	197253	-0-	-71331	-0-	111 1	197142 2	N			-0-				-0-
01	268584 X	177678	-0-	-90906	-0-	108 1	177568 2	N			2	2 8			-0-
02	242592 X	146224	-0-	-96368	-0-	2 9									
03	249767 X	147696	-0-	-102071	-0-	85 1	146139 2	N			-0-				-0-
04	212460 X	130916	-0-	-81544	-0-	130 1	147566 2	N			-0-				-0-
						131 1	130785 2	N			-0-				-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209 STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485															
11	3930 X	2036	-0-	-1894	-0-	39 1	1997 3	N			-0-	1 5			-0-
12	4061 X	2130	-0-	-1931	-0-	43 1	2080 3	N			6	1 8			5
01	4061 X	2197	-0-	-1864	-0-	7 9									
02	3472 X	1991	-0-	-1481	-0-	65 1	2130 3	N			2	2 8			5
03	3503 X	2229	-0-	-1274	-0-	2 9									
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	63 1	1924 3	N			4	4 8			5
						4 9									
						69 1	2159 3	N			1	1 8			5
						1 9									
						84 1	2091 3	N			-0-				5
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625															
11	579 X	579	-0-	-0-	-0-	213 1	366 3	N			-0-				-0-
12	648 X	648	-0-	-0-	-0-	184 1	464 3	N			-0-				-0-
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	153 1	556 3	N			-0-				-0-
02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	141 1	468 3	N			-0-				-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	133 1	483 3	N			-0-				-0-
04	574 X	574	-0-	-0-	-0-	149 1	425 3	N			-0-				-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1618

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPRINGER RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 870209 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
						RRCID ->	275012	COMPL.	DATE	08/15/2018	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	11652 - 18782			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	239	X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	151	3	N	-0-					-0-
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	191	3	N	-0-					-0-
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	198	3	N	-0-					-0-
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	174	3	N	-0-					-0-
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	205	3	N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	181	3	N	-0-					-0-
SPRINGER RANCH					WELL #:	5	RRCID ->	276565	COMPL.	DATE	08/28/2018	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.	13560 - 19741		
11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	132	3	N	-0-					-0-
12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	154	3	N	-0-					-0-
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	160	3	N	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	172	3	N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	167	3	N	-0-					-0-
REESE-LONG UNIT A					WELL #:	1H	RRCID ->	277316	COMPL.	DATE	03/20/2017	TOTAL	DEPTH	10499	PERF.	10975 - 18030		
11	5490	X	4543	-0-	-947	-0-	-0-	86	1	4457	3	Y	-0-	5	5			6
12	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	-0-	95	1	4550	3	Y	-0-	1	5			5
01	5580	X	4979	-0-	-601	-0-	-0-	146	1	4830	3	Y	3	3	8			5
								3	9									
02	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	-0-	133	1	4084	3	Y	4	4	8			5
								4	9									
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4615	3	Y	5					10
								6	9									
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4824	3	Y	12	5	8			17
								13	9									
TATE-RAMIREZ UNIT A					WELL #:	2H	RRCID ->	278131	COMPL.	DATE	10/16/2015	TOTAL	DEPTH	10406	PERF.	10918 - 18210		
11	7230	X	7217	-0-	-13	-0-	-0-	137	1	7080	3	N	-0-	5	5			1
12	7471	X	7341	-0-	-130	-0-	-0-	148	1	7129	3	N	58	1	8			58
								64	9									
01	7564	X	7187	-0-	-377	-0-	-0-	211	1	6965	3	N	10					68
								11	9									
02	6832	X	6573	-0-	-259	-0-	-0-	206	1	6349	3	N	16	4	8			80
								18	9									
03	7564	X	7096	-0-	-468	-0-	-0-	218	1	6858	3	N	18	1	8			97
								20	9									
04	7230	X	6744	-0-	-486	-0-	-0-	260	1	6475	3	N	8	78	1			27
								9	9									
TATE-RAMIREZ UNIT A					WELL #:	1H	RRCID ->	278133	COMPL.	DATE	10/18/2015	TOTAL	DEPTH	10404	PERF.	10794 - 17970		
11	7050	X	5812	-0-	-1238	-0-	-0-	110	1	5702	3	N	-0-	5	5			-0-
12	7285	X	6726	-0-	-559	-0-	-0-	136	1	6527	3	N	57	1	8			56
								63	9									
01	7161	X	6720	-0-	-441	-0-	-0-	197	1	6512	3	N	10	1	8			65
								11	9									
02	6468	X	6218	-0-	-250	-0-	-0-	195	1	6010	3	N	12					77
								13	9									
03	7130	X	6970	-0-	-160	-0-	-0-	214	1	6738	3	N	16					93
								18	9									
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	6602	3	N	8	74	1			27
								9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	38340 X	30895	-0-	-7445	-0-	587	1 30308 3	N	-0-		-0-	
12	39618 X	39308	-0-	-310	-0-	801	1 38505 3	N	2	2 8	-0-	
01	39618 X	37668	-0-	-1950	-0-	1108	1 36558 3	N	2	2 8	-0-	
02	35588 X	33682	-0-	-1906	-0-	1060	1 32614 3	N	7	7 8	-0-	
03	39401 X	33536	-0-	-5865	-0-	1031	1 32504 3	N	1	1 8	-0-	
04	38040 X	36393	-0-	-1647	-0-	1406	1 34985 3	N	2	2 8	-0-	
						2	9					
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976												
11	74820 X	66875	-0-	-7945	-0-	1270	1 65605 3	N	-0-		83	
12	75361 X	68396	-0-	-6965	-0-	1393	1 66928 3	N	68	5 8	146	
01	70773 X	68445	-0-	-2328	-0-	2012	1 66371 3	N	56	12 8	190	
02	62412 X	61324	-0-	-1088	-0-	1928	1 59353 3	N	39	90 1 21 8	118	
03	69099 X	67514	-0-	-1585	-0-	2074	1 65363 3	N	70	92 1 7 8	89	
04	66870 X	61812	-0-	-5058	-0-	2386	1 59376 3	N	45	16 8	118	
						50	9					
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101												
11	25620 X	22191	-0-	-3429	-0-	421	1 21770 3	N	-0-		22	
12	25668 X	23103	-0-	-2565	-0-	468	1 22496 3	N	126	2 8	146	
01	24552 X	22585	-0-	-1967	-0-	139	1 21868 3	N	49	5 8	190	
02	21028 X	20208	-0-	-820	-0-	663	1 19544 3	N	26	90 1 8 8	118	
03	23095 X	21910	-0-	-1185	-0-	54	1 21166 3	N	65	92 1 2 8	89	
04	22350 X	20282	-0-	-2068	-0-	672	1 19466 3	N	31	2 8	118	
						72	9					
						782	1					
						34	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6090 X	4117	-0-	-1973	-0-	78	1	4039	3	N	-0-			-0-
12	6107 X	4847	-0-	-1260	-0-	99	1	4746	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
01	6107 X	5098	-0-	-1009	-0-	150	1	4948	3	N	-0-			-0-
02	5320 X	4777	-0-	-543	-0-	150	1	4620	3	N	6	4 8		2
						7	9							
03	5890 X	5659	-0-	-231	-0-	174	1	5481	3	N	4	1 8		5
						4	9							
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	209	1	5191	3	N	2			7
						2	9							
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081														
11	26910 X	20262	-0-	-6648	-0-	385	1	19877	3	N	-0-	5 5		2
12	25730 X	23309	-0-	-2421	-0-	475	1	22833	3	N	1	2 5	1 8	-0-
						1	9							
01	23219 X	20077	-0-	-3142	-0-	591	1	19484	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
02	20888 X	18053	-0-	-2835	-0-	568	1	17472	3	N	12	4 8		8
						13	9							
03	23312 X	19858	-0-	-3454	-0-	610	1	19234	3	N	13	5 5	1 8	15
						14	9							
04	22560 X	19873	-0-	-2687	-0-	767	1	19093	3	N	12	2 8		25
						13	9							
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368														
11	53520 X	45161	-0-	-8359	-0-	857	1	44304	3	N	-0-	5 5		6
12	55304 X	49527	-0-	-5777	-0-	1009	1	48511	3	N	6	5 5	6 8	1
						7	9							
01	53227 X	48457	-0-	-4770	-0-	1426	1	47025	3	N	5	1 5	5 8	-0-
						6	9							
02	46648 X	34292	-0-	-12356	-0-	1079	1	33204	3	N	8	8 8		-0-
						9	9							
03	49538 X	23148	-0-	-26390	-0-	712	1	22425	3	N	10	10 8		-0-
						11	9							
04	47940 X	37201	-0-	-10739	-0-	1437	1	35755	3	N	8	8 8		-0-
						9	9							
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956														
11	25980 X	24186	-0-	-1794	-0-	459	1	23727	3	N	-0-			-0-
12	23963 X	23324	-0-	-639	-0-	475	1	22848	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
01	24325 X	24325	-0-	-0-	-0-	716	1	23607	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
02	22568 X	19461	-0-	-3107	-0-	612	1	18845	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
03	24986 X	17966	-0-	-7020	-0-	553	1	17411	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
04	24180 X	19201	-0-	-4979	-0-	742	1	18457	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	38040 X	30929	-0-	-7111	-0-	587	1	30342	3	N	-0-			-0-
12	38006 X	30864	-0-	-7142	-0-	629	1	30234	3	N	1	1 8		-0-
01	37262 X	28789	-0-	-8473	-0-	847	1	27934	3	N	7	7 8		-0-
02	31808 X	27059	-0-	-4749	-0-	851	1	26199	3	N	8	8 8		-0-
03	34410 X	22664	-0-	-11746	-0-	697	1	21967	3	N	-0-			-0-
04	30930 X	24934	-0-	-5996	-0-	963	1	23965	3	N	5	5 8		-0-
						6	9							
REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797														
11	95370 X	81493	-0-	-13877	-0-	1547	1	79946	3	N	-0-			63
12	98549 X	88133	-0-	-10416	-0-	1796	1	86327	3	N	9	5 5	9 8	58
01	105772 X	86362	-0-	-19410	-0-	2541	1	83789	3	N	29	11 1		76
02	95536 X	76646	-0-	-18890	-0-	2410	1	74183	3	N	48	98 1	13 8	13
03	105772 X	83231	-0-	-22541	-0-	2559	1	80635	3	N	34	4 8		43
04	85290 X	78639	-0-	-6651	-0-	3037	1	75569	3	N	30	11 8		62
						33	9							
REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737														
11	76650 X	67941	-0-	-8709	-0-	1290	1	66651	3	N	-0-	5 5		5
12	77376 X	74330	-0-	-3046	-0-	1514	1	72780	3	N	33	4 8		34
01	85095 X	72213	-0-	-12882	-0-	2124	1	70044	3	N	41	11 8		64
02	76860 X	63157	-0-	-13703	-0-	1986	1	61125	3	N	42	82 1	13 8	11
03	85095 X	55543	-0-	-29552	-0-	1708	1	53810	3	N	23	3 8		31
04	71940 X	58986	-0-	-12954	-0-	2278	1	56693	3	N	14			45
						15	9							
SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149														
11	60900 X	50810	-0-	-10090	-0-	965	1	49845	3	N	-0-			-0-
12	62930 X	51158	-0-	-11772	-0-	1043	1	50109	3	N	5	5 8		-0-
01	60729 X	50113	-0-	-10616	-0-	1474	1	48627	3	N	11	11 8		-0-
02	52864 X	51004	-0-	-1860	-0-	1604	1	49382	3	N	16	16 8		-0-
03	56945 X	56945	-0-	-0-	-0-	1751	1	55186	3	N	7	7 8		-0-
04	50820 X	48616	-0-	-2204	-0-	1878	1	46719	3	N	17	17 8		-0-
						19	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	65490 X	56666	-0-	-8824	-0-	1076	1	55590	3	N	-0-	5	5	7
12	64821 X	56966	-0-	-7855	-0-	1161	1	55799	3	N	5	5	5	2
01	64232 X	54617	-0-	-9615	-0-	1607	1	52998	3	N	11	2	5	-0-
02	57456 X	52958	-0-	-4498	-0-	1666	1	51273	3	N	17	17	8	-0-
03	60450 X	58487	-0-	-1963	-0-	1799	1	56681	3	N	6	6	8	-0-
04	56670 X	50692	-0-	-5978	-0-	1958	1	48722	3	N	11	11	8	-0-
SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154														
11	57480 X	49953	-0-	-7527	-0-	948	1	49005	3	N	-0-			-0-
12	58838 X	50059	-0-	-8779	-0-	1020	1	49039	3	N	-0-			-0-
01	57474 X	47725	-0-	-9749	-0-	1404	1	46311	3	N	9	9	8	-0-
02	51352 X	48048	-0-	-3304	-0-	1511	1	46518	3	N	17	17	8	-0-
03	54958 X	54958	-0-	-0-	-0-	1690	1	53261	3	N	6	6	8	-0-
04	49950 X	45522	-0-	-4428	-0-	1758	1	43752	3	N	11	11	8	-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046														
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	5	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	28074	-0-	25074	25074	1085	1	26989	3	N	-0-			-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677														
11	52560 X	42157	-0-	-10403	-0-	800	1	41357	3	N	-0-	5	5	-0-
12	51491 X	42246	-0-	-9245	-0-	861	1	41381	3	N	4	4	8	-0-
01	49073 X	42881	-0-	-6192	-0-	1262	1	41610	3	N	8	8	8	-0-
02	47542 X	47542	-0-	-0-	-0-	1495	1	46019	3	N	25	25	8	-0-
03	47548 X	47548	-0-	-0-	-0-	1462	1	46078	3	N	7	7	8	-0-
04	42150 X	41668	-0-	-482	-0-	1609	1	40047	3	N	11	11	8	-0-
LEMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909														
11	129060 X	88148	-0-	-40912	-0-	1673	1	86475	3	N	-0-	5	5	4
12	118389 X	89791	-0-	-28598	-0-	1830	1	87943	3	N	16	8	8	12
01	107167 X	85193	-0-	-21974	-0-	2507	1	82669	3	N	15	15	8	12
02	96460 X	73764	-0-	-22696	-0-	2320	1	71416	3	N	25	25	8	12
03	105152 X	77629	-0-	-27523	-0-	2387	1	75235	3	N	6	5	5	7
*04	88140 X	71952	-0-	-16188	-0-	2779	1	69155	3	N	16	5	5	2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
TRINITY OPERATING (USG), LLC																	
LEMOND D																	
WELL #: 8H RRCID -> 294521																	
COMPL. DATE 11/13/2024																	
TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	105840 X	75397	-0-	-30443	-0-	1431	1	73966	3	N	-0-	5	5			3	
12	99696 X	77399	-0-	-22297	-0-	1577	1	75801	3	N	19	10	8			12	
						21	9										
01	99696 X	73027	-0-	-26669	-0-	2149	1	70864	3	N	13	13	8			12	
						14	9										
02	86324 X	63071	-0-	-23253	-0-	1984	1	61059	3	N	25	25	8			12	
						28	9										
03	86800 X	66136	-0-	-20664	-0-	2034	1	64096	3	N	5	5	5	5	8	7	
						6	9										
*04	75390 X	60972	-0-	-14418	-0-	2355	1	58602	3	N	14	5	5	14	8	2	
						15	9										
LEMOND E																	
WELL #: 9H RRCID -> 294522																	
COMPL. DATE 11/10/2024																	
TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696																	
11	81930 X	60849	-0-	-21081	-0-	1155	1	59694	3	N	-0-	5	5			1	
12	84661 X	65246	-0-	-19415	-0-	1329	1	63894	3	N	21	10	8			12	
						23	9										
01	84661 X	63722	-0-	-20939	-0-	1875	1	61830	3	N	15	15	8			12	
						17	9										
02	67788 X	54955	-0-	-12833	-0-	1729	1	53203	3	N	21	21	8			12	
						23	9										
03	70215 X	58110	-0-	-12105	-0-	1787	1	56316	3	N	6	5	5	6	8	7	
						7	9										
*04	63150 X	53480	-0-	-9670	-0-	2066	1	51396	3	N	16	5	5	16	8	2	
						18	9										
VERDUN OIL & GAS LLC																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE																	
WELL #: 451H RRCID -> 254365																	
COMPL. DATE 11/16/2014																	
TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE																	
WELL #: 291H RRCID -> 255011																	
COMPL. DATE 10/28/2014																	
TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4	
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	Y	5	5	0			4	
						6	9										
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	356	1	3835	2	Y	41	35	0			10	
						45	9										
02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	157	1	2078	2	Y	23	9	0			24	
						25	9										
03	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	44	1	2206	2	Y	21	40	0			5	
						23	9										
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5	
SOUTH TEXAS SYNDICATE																	
WELL #: 452 H RRCID -> 258206																	
COMPL. DATE 07/22/2011																	
TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032																	
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-		-0-	
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-		-0-	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-	
02	577 N		577	-0-	-0-	577	2		Y	-0-		-0-	
03	708 N		708	-0-	-0-	676	2	32 9	Y	29	18 0	11	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 11150 - 15826													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	8 0	-1	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124													
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	522	2	72 9	Y	65	42 0	23	
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1742	2	409 9	Y	372	344 0	51	
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	506	2	74 9	Y	67	113 0	5	
02	560 N	272	-0-	-288	-0-	271	2	1 9	Y	1	6 0	-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-		-0-	
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT		-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF. 11300 - 17334													
11	1059 N	67	-0-	-992	-0-	3	2	64 9	Y	58	49 1	88	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	2	97 9	Y	88	133 0	43	
01	992 N	910	-0-	-82	-0-	43	1	468 2	Y	363	270 0	136	
						399	9						
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	116	1	1542 2	Y	343	192 0	287	
						377	9						
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	29	1	1450 2	Y	358	590 0	55	
						394	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		55	
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10790 - 16025													
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	158 2	Y	31	41 1	11	
						2	4	34 9					
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	9	1	173 2	Y	38	31 0	18	
						2	4	42 9					
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	153 2	Y	15	26 0	7	
						1	4	17 9					
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	152 2	Y	49	43 0	14	
						1	4	54 9					
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	63 2	Y	19		33	
						21	9						
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		33	
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260													
11	3000 N	2151	-0-	-849	89	1999	2	152 9	Y	138	265 0	137	
12	2611 N	2522	-0-	-89	-0-	2150	2	372 9	Y	338	372 0	103	
01	2542 X	1182	-0-	-1360	-0-	988	2	194 9	Y	176	259 0	20	
02	2296 X	742	-0-	-1554	-0-	490	2	252 9	Y	229	20 0	229	
03	2542 X	1877	-0-	-665	-0-	1693	2	184 9	Y	167	252 0	144	
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				Y	NO RPT		144	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//		884566														
CARTWRIGHT				WELL #: B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL		DEPTH 10184		PERF.10773		- 15310				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1797							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1797							Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797							Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797							Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797							Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1797							Y	NO RPT					-0-	
LIGHT RANCH					WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL		DEPTH 9126		PERF. 9400		- 14151			
11	1740	N	691	-0-	-1049	-0-	690	2	1	9	Y	1	5	0					2	
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-	2	0					-0-	
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-							-0-	
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-							-0-	
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-							-0-	
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT							-0-	
CARTWRIGHT					WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL		DEPTH 10822		PERF.10863		- 14665			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-							-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
CARTWRIGHT					WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL		DEPTH 10416		PERF.10789		- 15583			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	22	-0-	22	1476	2	1	20	2	N	-0-							-0-	
01	14B	DENY	201	-0-	201	1677	20	1	180	2	N	-0-							-0-	
							1	4												
02	14B	DENY	140	-0-	140	1817	14	1	126	2	N	-0-							-0-	
							1	4												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1817					N	-0-							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1817					N	NO RPT							-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE					WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL		DEPTH 11681		PERF.11400		- 16697			
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-							-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	1254	1	13507	2	Y	-0-							-0-	
02	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	1003	1	13301	2	Y	-0-							-0-	
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
CARTWRIGHT					WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL		DEPTH 10566		PERF.11027		- 15196			
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-							-0-	
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-							-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	6972	-0-	3972	16985	350 1	6344 2	Y		253	253 1			6
12	19289 X	2304	-0-	-16985	-0-	278 9	1944 2	Y		156	162 1			-0-
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	188 1	3479 2	Y		81	77 1			4
02	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	172 9	4733 2	Y		145	145 1			4
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	204 1	3098 2	Y		124	128 1			-0-
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	89 9		Y		NO RPT				-0-
						1020 1								
						160 9								
						351 1								
						136 9								
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824														
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1097 2	78 9	Y		71	95 0			40
12	1612 N	876	-0-	-736	-0-	779 2	97 9	Y		88	119 0			9
01	1333 N	451	-0-	-882	-0-	425 2	26 9	Y		24	28 0			5
02	1092 N	264	-0-	-828	-0-	233 2	31 9	Y		28	5 0			28
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	815 2	35 9	Y		32	45 0			15
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y		NO RPT				15
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210														
11	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	356 1	4669 2	Y		289	317 1			275
12	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	318 9	4548 2	Y		268	178 1			365
01	3224 X	3122	-0-	-102	-0-	455 1	2730 2	Y		149	184 1			330
02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	295 9	5157 2	Y		194				524
03	5518 X	3515	-0-	-2003	-0-	228 1	3142 2	Y		132	182 1			474
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	213 9		Y		NO RPT				474
						145 9								
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338														
11	2910 X	1791	-0-	-1119	-0-	127 1	1664 2	Y		-0-	27 1			16
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y		-0-	5 1			11
01	3007 X	49	-0-	-2958	-0-	4 1	45 2	Y		-0-	4 1			7
02	2184 X	52	-0-	-2132	-0-	4 1	48 2	Y		-0-				7
03	1860 X	153	-0-	-1707	-0-	10 1	143 2	Y		-0-	2 1			5
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y		NO RPT				5
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628														
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y		-0-				-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y		-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y		-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y		-0-				-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y		NO RPT				-0-

PAGE: 1627

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC BELLOWS				//CONT.// 884566 WELL #: B 4H	39744 500 NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: LA SALLE			
					RRCID -> 267812	COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11210		- 15572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	339	1	8296	2	Y	407	339	1			164
12	7471 X	7188	-0-	-283	-0-	85	4	448	9							
01	7471 X	6596	-0-	-875	-0-	342	1	6413	2	Y	326	336	0			154
02	6776 X	6100	-0-	-676	-0-	74	4	359	9							
03	7502 X	2171	-0-	-5331	-0-	324	1	5948	2	Y	254	317	0			91
04	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-	45	4	279	9							
						270	1	5536	2	Y	241	233	0			99
						30	4	265	9							
						93	1	1966	2	Y	91					190
						12	4	100	9							
										Y	NO RPT					190
BELLOWS				WELL #: A 3H	RRCID -> 267817	COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10759		PERF.10967		- 15980				
11	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	255	1	6241	2	Y	247	194	1			102
12	5518 X	2971	-0-	-2547	-0-	64	4	272	9							
01	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	143	1	2670	2	Y	115	168	0			49
02	6384 X	4324	-0-	-2060	-0-	31	4	127	9							
03	7068 X	1736	-0-	-5332	-0-	350	1	6422	2	Y	223	187	0			85
04	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	49	4	245	9							
						192	1	3950	2	Y	145	163	0			67
						21	4	160	9							
						75	1	1588	2	Y	58					125
						9	4	64	9							
										Y	NO RPT					125
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 291B	RRCID -> 267826	COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11340		PERF.11520		- 14602				
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	119	1	3220	2	Y	50	27	0			23
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	55	9									
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	312	1	3357	2	Y	76	82	0			17
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	84	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	10	0			7
										Y	-0-	7	0			-0-
										Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 292B	RRCID -> 268134	COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11216		- 16544				
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	5	1			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 453C	RRCID -> 268310	COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.12631		- 16842				
11	275 X	-0-	-0-	-275	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	1		3
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2		Y	65	61	0		7
							72	9									
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2		Y	4	9	0		2
							4	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0		1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	10	1		18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	16	0		2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387																	
11	8370 X	7388	-0-	-982	-0-	-0-	284	1	6939	2		Y	85	126	1		76
							71	4	94	9							
12	8649 X	6522	-0-	-2127	-0-	-0-	310	1	5811	2		Y	304	249	0		131
							67	4	334	9							
01	8897 X	7511	-0-	-1386	-0-	-0-	368	1	6740	2		Y	320	329	0		122
							51	4	352	9							
02	8036 X	5035	-0-	-3001	-0-	-0-	223	1	4573	2		Y	195	240	0		77
							25	4	215	9							
03	8897 X	2836	-0-	-6061	-0-	-0-	121	1	2572	2		Y	116				193
							15	4	128	9							
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	-0-						Y	NO RPT				193
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452																	
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2	83	9		Y	75	99	0		35
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2	53	9		Y	48	71	0		12
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2	108	9		Y	98	92	0		18
02	1288 N	332	-0-	-956	-0-	-0-	268	2	64	9		Y	58	61	0		14
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	37	9		Y	34	43	0		5
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-						Y	NO RPT				5
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772																	
11	2550 N	355	-0-	-2195	-0-	-0-	337	2	18	9		Y	16	10	0		6
12	2604 N	1709	-0-	-895	-0-	-0-	1619	2	90	9		Y	82	65	0		23
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2	108	9		Y	98	88	0		33
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2	109	9		Y	99	67	0		65
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	43	9		Y	39	57	0		47
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-						Y	NO RPT				47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE							
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																		
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-		1268	2	56	9	Y	51	69	0			28
12	1550 N	977	-0-	-0-	-573	-0-		912	2	65	9	Y	59	81	0			6
01	1426 N	1229	-0-	-0-	-197	-0-		1110	2	119	9	Y	108	84	0			30
02	1232 N	695	-0-	-0-	-537	-0-		609	2	86	9	Y	78	57	0			51
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-		883	2	41	9	Y	37	58	0			30
04	1200 N	NO RPT	-0-	-0-	-1200	-0-						Y	NO RPT					30
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015																		
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-		1469	2	81	9	Y	74	73	0			1
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-		1371	2	206	9	Y	187	99	0			89
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-		687	2	135	9	Y	123	169	0			43
02	1260 N	29	-0-	-0-	-1231	-0-		28	2	1	9	Y	1	44	0			-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-		882	2	64	9	Y	58	39	0			19
04	810 N	NO RPT	-0-	-0-	-810	-0-						Y	NO RPT					19
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 11316 - 15675																		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	70	2	Y	23					23
								25	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	13	0			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	0			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11410 - 16042																		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 11685 - 16947																		
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397																		
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-		1366	2	22	9	Y	20	18	0			2
12	1829 N	1198	-0-	-0-	-631	-0-		1163	2	35	9	Y	32	19	0			15
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-		1547	2	84	9	Y	76	71	0			20
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-		1266	2	87	9	Y	79	49	0			50
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-		958	2	11	9	Y	10	35	0			25
04	1590 N	NO RPT	-0-	-0-	-1590	-0-						Y	NO RPT					25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566												
COOKE RANCH				WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10790 - 15195				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 N	318	-0-	-252	-0-	11	1 1	280	2 2	Y	22	33	1 1			12
12	434 N	27	-0-	-407	-0-	3	4 4	24	9 9	Y	2	9	0 0			5
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23	1 1	414	2 2	Y	26	24	0 0			7
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	3	4 4	29	9 9	Y	13	15	0 0			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1 1	531	2 2	Y	-0-					5
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	3	4 4	14	9 9	Y	NO RPT					5
SOUTH TEXAS SYNDICATE																
				WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 10997		PERF.11455 - 17875				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	876 X	876	-0-	-0-	-0-	29	1 1	791	2 2	Y	51	16	0 0			35
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	56	9 9									
02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	29	1 1	315	2 2	Y	126	116	0 0			45
03	432 X	432	-0-	-0-	-0-	139	9 9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	1 1	264	2 2	Y	97	58	0 0			84
						107	9 9									
						6	1 1	314	2 2	Y	102	170	0 0			16
						112	9 9									
										Y	NO RPT					16
CRISP RANCH																
				WELL #: G 1H		RRCID -> 269464		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9806 - 16866				
11	2730 X	2257	-0-	-473	-0-	2101	2 2	156	9 9	Y	142	163	0 0			51
12	3224 X	3089	-0-	-135	-0-	2489	2 2	600	9 9	Y	545	412	0 0			184
01	3224 X	1675	-0-	-1549	-0-	1586	2 2	89	9 9	Y	81	265	0 0			-0-
02	2912 X	281	-0-	-2631	-0-	281	2 2			Y	-0-					-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-
ZAPP																
				WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 9620 - 14640				
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	454	1 1	1257	2 2	Y	208	211	1 1			4
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	229	9 9									
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	362	1 1	1050	2 2	Y	244	242	1 1			6
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	268	9 9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1 1	1531	2 2	Y	219	220	1 1			5
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	241	9 9									
						369	1 1	497	2 2	Y	89	93	1 1			-0-
						98	9 9									
										Y	-0-					-0-
										Y	NO RPT					-0-
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)																
				WELL #: A 2H		RRCID -> 270272		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 9444 - 14539				
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1727	2 2	91	9 9	Y	83	119	0 0			46
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1735	2 2	210	9 9	Y	191	186	0 0			51
01	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1416	2 2	183	9 9	Y	166	167	0 0			50
02	1512 N	1401	-0-	-111	-0-	1191	2 2	210	9 9	Y	191	109	0 0			132
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	2 2	6	9 9	Y	5	76	0 0			61
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					61

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566							
ZAPP		WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 04/28/2013		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	13142	-0-	10142	15730	979 1	12150 2	Y	12
12	3100 N	6236	-0-	3136	18866	451 1	5660 2	Y	114
01	23520 X	4654	-0-	-18866	-0-	125 9	4167 2	Y	157
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	314 1	2204 2	Y	114
03	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	173 9	1552 2	Y	89
04	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	125 9		Y	NO RPT
						269 1			
						98 9			
SOUTH TEXAS SYNDICATE									
		WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	296 1	3920 2	Y	369
03	75237 X	75237	-0-	-0-	-0-	59 4	406 9	Y	12207
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1214 1	60595 2	Y	10490 0
						13428 9			2086
								Y	NO RPT
									2086
BRIGGS RANCH									
		WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473	
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		Y	-0-
12	2015 N	1353	-0-	-662	-0-	1353 2		Y	-0-
01	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571 2		Y	-0-
02	1400 N	362	-0-	-1038	-0-	362 2		Y	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT
ZAPP									
		WELL #: G 1H		RRCID -> 270413		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592	
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	385 1	1487 2	N	149
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	164 9	1911 2	N	228
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	317 1	1906 2	N	173
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	251 9	889 2	N	119
03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	292 1	2142 2	N	102
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	190 9		N	NO RPT
						1069 1			
						131 9			
						543 1			
						112 9			
SOUTH TEXAS SYNDICATE									
		WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	144 1	3894 2	Y	-0-
01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	262 1	2822 2	Y	-0-
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	192 1	2546 2	Y	-0-
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	54 1	2690 2	Y	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	315 1	891 2	Y	172	170 1	5	
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	189 9	304 1	779 2	Y	190	192 1	3
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	209 9	410 1	734 2	Y	170	173 1	-0-
02	616 N	488	-0-	-128	-0-	187 9	183 1	215 2	Y	82	82 1	-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	90 9	309 1	839 2	Y	72	69 1	3
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	79 9		Y	NO RPT			3
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327				
11	3690 X	3605	-0-	-85	-0-	3562 2	43 9	Y	39	34 0	5	
12	3813 X	2171	-0-	-1642	-0-	2119 2	52 9	Y	47	38 0	14	
01	3813 X	1961	-0-	-1852	-0-	1916 2	45 9	Y	41	44 0	11	
02	3360 X	1694	-0-	-1666	-0-	1632 2	62 9	Y	56	29 0	38	
03	3720 X	1533	-0-	-2187	-0-	1518 2	15 9	Y	14	29 0	23	
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT		23	
HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802				
11	960 N	6	-0-	-954	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	
12	341 N	1	-0-	-340	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14 2	41 9	Y	37		37	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37	
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494				
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	31 1	768 2	Y	106	60 1	81	
12	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	8 4	117 9	Y	97	121 0	57	
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	47 1	874 2	Y	44	79 0	22	
*02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	10 4	107 9	Y	69	69 0	22	
*03	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	27 1	488 2	Y	128		150	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	48 9	Y	NO RPT		150	
CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294				
11	3000 N	3090	-0-	90	90	2765 2	325 9	N	295	443 0	103	
12	2192 N	2102	-0-	-90	-0-	1626 2	476 9	N	433	408 0	128	
01	1674 N	98	-0-	-1576	-0-	89 2	9 9	N	8	136 0	-0-	
02	1988 X	3	-0-	-1985	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
03	2201 X	11	-0-	-2190	-0-	9 2	2 9	N	2	2 0	-0-	
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		-0-	
COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10873 - 16153				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE																		
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566																									
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	H 2H	RRCID ->	270945	COMPL.	DATE	06/18/2013	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.	11568 - 16544															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12	1			22												
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2		Y	-0-	20	0			2												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	0			-0-												
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-					-0-												
03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	939	2		Y	6	6	0			-0-												
							7	9																						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
WEEKS B UNIT																			WELL #:	C 1H	RRCID ->	271046	COMPL.	DATE	03/19/2013	TOTAL	DEPTH	9741	PERF.	10974 - 17259
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-						Y	-0-	25	1			14												
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-1	5	1			10												
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2		Y	-0-	4	1			6												
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-					6												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			4												
04	8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-						Y	NO RPT					4												
HUBBARD RANCH																			WELL #:	D 3H	RRCID ->	271051	COMPL.	DATE	03/18/2013	TOTAL	DEPTH	9573	PERF.	10000 - 14680
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2				Y	-0-					-0-												
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2				Y	-0-					-0-												
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2				Y	-0-					-0-												
02	728 N	378	-0-	-350	-0-	-0-	378	2				Y	-0-					-0-												
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2				Y	-0-					-0-												
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
J A CRISP RANCH UNIT																			WELL #:	B 3H	RRCID ->	271106	COMPL.	DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	9327	PERF.	9693 - 14033
11	2876 N	2581	-0-	-295	-0-	-0-	2463	2	118	9		Y	107	143	0			58												
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	2390	2	249	9		Y	226	223	0			61												
01	2449 X	2085	-0-	-364	-0-	-0-	1949	2	136	9		Y	124	166	0			19												
02	2212 X	1611	-0-	-601	-0-	-0-	1611	2				Y	-0-	19	0			-0-												
03	2449 X	1500	-0-	-949	-0-	-0-	1500	2				Y	-0-					-0-												
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
WEEKS C UNIT																			WELL #:	C 3H	RRCID ->	271122	COMPL.	DATE	11/18/2012	TOTAL	DEPTH	9689	PERF.	10071 - 16542
11	1680 X	9	-0-	-1671	-0-	-0-	1	1	8	2		Y	-0-	3	1			2												
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			1												
01	651 X	71	-0-	-580	-0-	-0-	5	1	65	2		Y	1	1	1			1												
							1	9																						
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-	-0-						Y	-0-					1												
03	558 X	58	-0-	-500	-0-	-0-	4	1	54	2		Y	-0-					1												
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						Y	NO RPT					1												
LIGHT RANCH																			WELL #:	G 2H	RRCID ->	271155	COMPL.	DATE	04/12/2013	TOTAL	DEPTH	9064	PERF.	9457 - 13711
11	2490 X	1944	-0-	-546	-0-	-0-	1915	2	29	9		Y	26	34	0			11												
12	2511 X	2159	-0-	-352	-0-	-0-	2081	2	78	9		Y	71	58	0			24												
01	2511 X	2061	-0-	-450	-0-	-0-	1955	2	106	9		Y	96	89	0			31												
02	2268 X	1590	-0-	-678	-0-	-0-	1492	2	98	9		Y	89	68	0			52												
03	2201 X	1585	-0-	-616	-0-	-0-	1554	2	31	9		Y	28	45	0			35												
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	-0-						Y	NO RPT					35												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE
11	1496 N	1196	-0-	-300	-0-	-0-	1072	2	124	9	Y	113	257	0	114
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2	450	9	Y	409	397	0	126
01	2821 X	446	-0-	-2375	-0-	-0-	321	2	125	9	Y	114	239	0	1
02	2548 X	20	-0-	-2528	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	1	0	-0-
03	2821 X	31	-0-	-2790	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
04	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF. 11718 - 17518															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2687	2	Y	-0-			-0-
01	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1693	2	Y	-0-			-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-			-0-
*03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2606	2	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886															
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	2	266	9	Y	242	282	0	103
12	2356 X	1643	-0-	-713	-0-	-0-	1349	2	294	9	Y	267	317	0	53
01	2356 X	736	-0-	-1620	-0-	-0-	581	2	155	9	Y	141	176	0	18
02	2128 X	849	-0-	-1279	-0-	-0-	676	2	173	9	Y	157	77	0	99
03	2356 X	1373	-0-	-983	-0-	-0-	1250	2	123	9	Y	112	133	0	78
04	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-	-0-					Y	NO RPT			78
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560															
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	2	373	9	N	339	422	0	46
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2	408	9	N	371	259	0	158
01	682 N	575	-0-	-107	-0-	-0-	360	2	215	9	N	195	330	0	23
02	1960 N	1350	-0-	-610	-0-	-0-	877	2	473	9	N	430	205	0	248
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	30	9	N	27	158	0	117
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-					N	NO RPT			117
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 11000 - 15722															
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 10900 - 15145															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	3905	-0-	3905	-0-	3905	186	1	3489	2	N	173	175	0	82
							40	4	190	9					
01	14B DENY	4921	-0-	4921	-0-	8826	242	1	4429	2	N	196	192	0	86
							34	4	216	9					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8826					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8826					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	206	1	5037	2	N	256	237	1		118
						52	4	282	9						
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	26	0		8
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	46	1	841	2	N	12	14	0		6
						6	4	13	9						
*02	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	299	1	6141	2	N	177	188	0		81
						33	4	195	9						
*03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	100	1	2107	2	N	62				143
						12	4	68	9						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143

BELLAWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653															
11	6450 X	5224	-0-	-1226	-0-	190	1	4656	2	Y	300	269	1		42
						48	4	330	9						
12	6758 X	4749	-0-	-2009	-0-	224	1	4191	2	Y	259	155	0		146
						49	4	285	9						
01	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	369	1	6764	2	Y	335	334	0		147
						51	4	369	9						
02	6104 X	5686	-0-	-418	-0-	250	1	5136	2	Y	247	286	0		109
						28	4	272	9						
03	5394 X	2302	-0-	-3092	-0-	97	1	2057	2	Y	124				233
						12	4	136	9						
04	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT				233

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091															
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1795	2	131	9	Y	119	119	0		-0-
12	3100 N	4803	-0-	1703	1703	4156	2	647	9	Y	588	426	0		162
01	3100 N	2229	-0-	-871	832	1865	2	364	9	Y	331	380	0		113
02	2800 N	2035	-0-	-765	67	1538	2	497	9	Y	452	202	0		363
03	1640 N	1573	-0-	-67	-0-	1487	2	86	9	Y	78	243	0		198
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT				198

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478															
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-				-0-
12	3100 N	3736	-0-	636	636	3333	2	403	9	Y	366	252	0		114
01	3100 N	3119	-0-	19	655	2527	2	592	9	Y	538	503	0		149
02	1456 N	479	-0-	-977	-0-	479	2			Y	-0-	149	0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163															
11	1410 N	353	-0-	-1057	-0-	352	2	1	9	Y	1				1
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1340	2	141	9	Y	128	113	0		16
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	456	2	125	9	Y	114	86	0		44
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	438	2	190	9	Y	173	54	0		163
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	312	2	21	9	Y	19	90	0		92
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	1980 N	946	-0-	-1034	-0-	945	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1586	2	17	9	Y	15	11	0	4
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	Y	18	17	0	5
02	896 N	885	-0-	-11	-0-	862	2	23	9	Y	21	5	0	21
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	11	0	10
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			10
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499														
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	Y	3	24	0	14
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1107	2	12	9	Y	11	22	0	3
01	837 N	600	-0-	-237	-0-	588	2	12	9	Y	11	9	0	5
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	546	2	67	9	Y	61	6	0	60
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	303	2	10	9	Y	9	32	0	37
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			37
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263														
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2880	2	163	9	Y	148	211	0	88
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	2784	2	326	9	Y	296	305	0	79
01	3224 X	2551	-0-	-673	-0-	2295	2	256	9	Y	233	249	0	63
02	2912 X	2351	-0-	-561	-0-	2012	2	339	9	Y	308	153	0	217
03	3224 X	1888	-0-	-1336	-0-	1804	2	84	9	Y	76	164	0	129
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			129
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799														
11	1890 N	1889	-0-	-1	-0-	1822	2	67	9	Y	61	64	0	2
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1640	2	119	9	Y	108	47	0	63
01	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	1356	2	72	9	Y	65	115	0	13
02	1764 N	287	-0-	-1477	-0-	270	2	17	9	Y	15	13	0	15
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1428	2	20	9	Y	18	19	0	14
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			14
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	224	1	6033	2	Y	-0-			-0-
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	305	1	3280	2	Y	-0-			-0-
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	229	1	3040	2	Y	-0-			-0-
03	209 X	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10861	
								PERF.12049 - 19214	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	30 1	N	48	43 0
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	53 9			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	4 0
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10783	
								PERF.11755 - 19119	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10869	
								PERF.11480 - 18897	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 10811	
								PERF.11151 - 19050	
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 0
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 10744	
								PERF.11240 - 18696	
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	72 1	Y	-0-	18 1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28 0
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 0
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 10774	
								PERF.11328 - 19270	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	
03	297 X	297	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566									
COOKE RANCH				WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11033 - 16891	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 1	186 2	2	Y	8	10 1		1
12	186 N	85	-0-	-101	-0-	2 4	9 9	2	Y	1	1 0		1
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	2	Y	3			4
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	1 4	1 9	2	Y	-0-	3 0		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	2	Y	-0-			1
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	2 4	3 9	2	Y	NO RPT			1
COOKE RANCH				WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 0 - 17063	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	266	-0-	266	266	13 1	250 2	2	Y	-0-			-0-
01	14B DENY	348	-0-	348	614	3 4	328 2	2	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	614	18 1			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	614	2 4			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COOKE RANCH				WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10922 - 16894	
11	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	454 1	11106 2	2	Y	967	918 1		370
12	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	114 4	1064 9	2	Y	872	854 0		388
01	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	645 1	12073 2	2	Y	609	690 0		307
*02	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	140 4	959 9	2	Y	623	683 0		247
*03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	537 1	9844 2	2	Y	219			466
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75 4	670 9	2	Y	NO RPT			466
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829		PERF.11056 - 16016	
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	41 1		72
12	3844 X	2696	-0-	-1148	-0-	95 1	2548 2	2	N	48	97 0		23
01	4712 X	1313	-0-	-3399	-0-	53 9							
02	4256 X	893	-0-	-3363	-0-	112 1	1201 2	2	N	-0-	20 0		3
03	4712 X	2470	-0-	-2242	-0-	57 1	751 2	2	N	77	5 0		75
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	85 9							
COOKE RANCH				WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10982 - 16830	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17 8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 1		24
12	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	Y	-0-	21 0		3
01	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	119	1	1287	2	Y	5	7 0		1
						6	9							
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	130	1	1722	2	Y	252	84 0		169
						277	9							
03	400 X	400	-0-	-0-	-0-	8	1	381	2	Y	10	176 0		3
						11	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003														
11	858 N	-0-	-0-	-858	-0-					Y	-0-			-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1457	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
01	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	251	1	2697	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2971	-0-	171	171	207	1	2742	2	Y	20			20
						22	9							
03	3100 N	5794	-0-	2694	2865	99	1	4940	2	Y	686	572 0		134
						755	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2865					Y	NO RPT			134
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064														
11	2288 N	-0-	-0-	-2288	-0-					Y	-0-	24 1		42
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	26	1	701	2	Y	-0-	38 0		4
01	2294 N	2021	-0-	-273	-0-	172	1	1849	2	Y	-0-	3 0		1
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	55			56
						61	9							
03	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	51	1	2535	2	Y	446	439 0		63
						491	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010														
11	33830 X	-0-	-0-	-33830	-0-					Y	1	2 1		3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
01	7285 X	2272	-0-	-5013	-0-	193	1	2079	2	Y	-0-			-0-
02	4032 X	2830	-0-	-1202	-0-	198	1	2631	2	Y	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23 1		40
12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1862	2	Y	123	111 0		52
						135	9							
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	159	1	1716	2	Y	73	108 0		17
						80	9							
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	992	2	Y	69	10 0		76
						76	9							
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	2	Y	179	229 0		26
						197	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	414 X	-0-	-0-	-414	-0-					Y	-0-				-0-
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	22	1	605	2	Y	-0-				-0-
01	6913 X	2028	-0-	-4885	-0-	172	1	1856	2	Y	-0-				-0-
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	128	1	1690	2	Y	156	15	0		142
						172	9								
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	42	1	2103	2	Y	327	421	0		48
						360	9								
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		2
12	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	53	1	1429	2	Y	-0-	2	0		-0-
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	323	1	3475	2	Y	-0-				-0-
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	Y	81	20	0		62
						89	9								
03	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	20	1	1007	2	Y	129	180	0		11
						142	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947															
11	2429 X	263	-0-	-2166	-0-	10	1	212	2	Y	37	31	1		57
						41	9								
12	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1014	2	Y	71	102	0		26
						78	9								
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	9	30	0		5
02	4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-	3	0		2
03	2170 X	393	-0-	-1777	-0-	7	1	329	2	Y	52	53	0		1
						57	9								
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370															
11	17 X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-				-0-
12	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	402	1	10845	2	Y	-0-				-0-
01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	5	1	0		4
						6	9								
02	84 X	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-	2	0		2
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	14	13	0		3
						15	9								
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429															
11	4693 X	-0-	-0-	-4693	-0-					Y	-0-	28	1		50
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-	45	0		5
01	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	579	1	6239	2	Y	391	190	0		206
						430	9								
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	337	1	4463	2	Y	269	241	0		234
						296	9								
03	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	180	1	8986	2	Y	509	646	0		97
						560	9								
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				97

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2904 X	10	-0-	-0-	-2894	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	10	1	18
12	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	5585	2	Y	312	206	0	124
								343	9							
01	4495 X	3294	-0-	-0-	-1201	-0-	-0-	261	1	2814	2	Y	199	246	0	77
								219	9							
02	4060 X	2257	-0-	-0-	-1803	-0-	-0-	144	1	1905	2	Y	190	152	0	115
								209	9							
03	2883 X	2003	-0-	-0-	-880	-0-	-0-	38	1	1909	2	Y	51	161	0	5
								56	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501																
11	5068 X	-0-	-0-	-0-	-5068	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	11231	2	Y	24	22	0	2
								26	9							
01	10292 X	7311	-0-	-0-	-2981	-0-	-0-	621	1	6690	2	Y	-0-	2	0	-0-
02	4564 X	-0-	-0-	-0-	-4564	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5053 X	74	-0-	-0-	-4979	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	42	-0-	-0-	42	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
01	0 Z	151	-0-	-0-	151	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-
								1	4							
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	1007	-0-	-0-	1007	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076																
11	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	8693	2	Y	200	186	1	85
								89	4	220	9					
12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3977	2	Y	152	155	0	67
								46	4	167	9					
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	3469	2	Y	125	134	0	58
								26	4	138	9					
*02	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	7426	2	Y	92	115	0	42
								40	4	101	9					
*03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2899	2	Y	41			83
								17	4	45	9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83
CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	341	236	1	175	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	320	348	0	147	
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				Y	283	298	0	132	
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-				Y	294	320	0	106	
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	98			204	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			204	
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	878	819	1	349	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	142	381	0	110	
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	335	202	0	243	
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	207	1	1893 2	Y	323	421	0	145	
						11	4	355 9						
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	17 2	Y	4			149	
						4	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			149	
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302														
11	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	228	1	5575 2	Y	295	252	1	121	
						57	4	325 9						
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	262	1	4899 2	Y	239	246	0	114	
						57	4	263 9						
01	6231 X	6133	-0-	-98	-0-	301	1	5518 2	Y	247	249	0	112	
						42	4	272 9						
02	5768 X	5157	-0-	-611	-0-	228	1	4680 2	Y	204	224	0	92	
						25	4	224 9						
03	6386 X	1751	-0-	-4635	-0-	75	1	1588 2	Y	72			164	
						9	4	79 9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			164	
COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982														
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	84	1	2054 2	Y	122	96	1	55	
						21	4	134 9						
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	130	1	2440 2	Y	145	136	0	64	
						28	4	160 9						
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	136	1	2502 2	Y	132	137	0	59	
						19	4	145 9						
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	103	1	2115 2	Y	107	118	0	48	
						11	4	118 9						
03	2356 X	850	-0-	-1506	-0-	36	1	764 2	Y	41			89	
						5	4	45 9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			89	
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842														
11	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	250	1	6118 2	Y	93	30	1	70	
						63	4	102 9						
12	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	291	1	5447 2	Y	232	195	0	107	
						63	4	255 9						
01	7750 X	6880	-0-	-870	-0-	339	1	6223 2	Y	246	241	0	112	
						47	4	271 9						
02	6860 X	5973	-0-	-887	-0-	265	1	5451 2	Y	206	225	0	93	
						29	4	227 9						
03	7595 X	2009	-0-	-5586	-0-	86	1	1831 2	Y	74			167	
						11	4	81 9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			167	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	5647	-0-	5647	5647	282	1	5283	2	Y	19	27	0	8
						61	4	21	9					
01	0 Z	6006	-0-	6006	11653	308	1	5638	2	Y	15	16	0	7
						43	4	17	9					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	11653					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	11653					Y	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615														
11	4644 X	404	-0-	-4240	-0-	18	1	386	2	Y	-0-	24	1	42
12	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	259	1	6993	2	Y	197	171	0	68
						217	9							
01	5549 X	1066	-0-	-4483	-0-	88	1	944	2	Y	31	80	0	19
						34	9							
02	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	408	1	5409	2	Y	214	94	0	138
						235	9							
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	100	1	4976	2	Y	197	312	0	23
						217	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319														
11	6191 X	-0-	-0-	-6191	-0-					Y	-0-	4	1	6
12	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	339	1	9135	2	Y	45	31	0	20
						50	9							
01	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	640	1	6893	2	Y	144	139	0	25
						158	9							
02	6860 X	2221	-0-	-4639	-0-	146	1	1931	2	Y	132	14	0	143
						145	9							
03	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	176	1	8786	2	Y	166	299	0	10
						183	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044														
11	5197 X	-0-	-0-	-5197	-0-					Y	-0-	5	1	8
12	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	244	1	6571	2	Y	57	40	0	25
						63	9							
01	8060 X	7961	-0-	-99	-0-	664	1	7145	2	Y	138	140	0	23
						152	9							
02	6664 X	333	-0-	-6331	-0-	23	1	310	2	Y	-0-	13	0	10
03	5208 X	663	-0-	-4545	-0-	13	1	650	2	Y	-0-	10	0	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247														
11	4234 X	3	-0-	-4231	-0-	3	2			Y	-0-	5	1	9
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	143	1	3860	2	Y	3	10	0	2
						3	9							
01	5425 X	3398	-0-	-2027	-0-	287	1	3091	2	Y	18	14	0	6
						20	9							
02	4704 X	4440	-0-	-264	-0-	308	1	4079	2	Y	48	16	0	39
						53	9							
03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	102	1	5106	2	Y	70	104	0	5
						77	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		I 4H	RRCID ->	284673	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11861 - 16746						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		4335 X	133	-0-	-4202	-0-			6 1	127 2	Y		-0-		27 1				48
12		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-			68 1	1845 2	Y		60		81 0				27
									66 9										
01		5487 X	792	-0-	-4695	-0-			64 1	689 2	Y		35		53 0				9
									39 9										
02		4956 X	24	-0-	-4932	-0-			2 1	22 2	Y		-0-		5 0				4
03		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-			131 1	6514 2	Y		281		282 0				3
									309 9										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		F 6H	RRCID ->	285387	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL	DEPTH	11369	PERF.11509 - 17936						
11		23226 X	123	-0-	-23103	-0-			5 1	118 2	Y		-0-		1 1				1
12		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-			128 1	3459 2	Y		140		127 0				14
									154 9										
01		3627 X	2674	-0-	-953	-0-			227 1	2447 2	Y		-0-		12 0				2
02		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-			275 1	3647 2	Y		-0-		1 0				1
03		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-			51 1	2553 2	Y		11		12 0				-0-
									12 9										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		F 7H	RRCID ->	285388	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL	DEPTH	11353	PERF.11484 - 17705						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		F 10H	RRCID ->	285707	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL	DEPTH	11390	PERF.11377 - 16381						
11		2642 X	111	-0-	-2531	-0-			4 1	97 2	Y		9		25 1				45
									10 9										
12		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-			167 1	4513 2	Y		234		251 0				28
									257 9										
01		4464 X	3552	-0-	-912	-0-			296 1	3192 2	Y		58		64 0				22
									64 9										
02		4032 X	1052	-0-	-2980	-0-			71 1	935 2	Y		42		37 0				28
									46 9										
03		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-			69 1	3453 2	Y		10		35 0				3
									11 9										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							3
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		F 9H	RRCID ->	285708	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL	DEPTH	11403	PERF.11465 - 17609						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		6		6 0				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		F 8H	RRCID ->	285709	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL	DEPTH	11368	PERF.11254 - 17620						
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566									
COOKE RANCH				WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10798 - 15760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	386 1	9432 2	Y	416	361 1			173
12	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	97 4	458 9						
01	14601 X	10777	-0-	-3824	-0-	449 1	8412 2	Y	351	353 0			171
02	12460 X	8888	-0-	-3572	-0-	98 4	386 9						
03	10726 X	3198	-0-	-7528	-0-	531 1	9743 2	Y	390	393 0			168
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74 4	429 9						
						397 1	8143 2	Y	277	317 0			128
						44 4	305 9						
						138 1	2922 2	Y	110				238
						17 4	121 9						
								Y	NO RPT				238
COOKE RANCH				WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10909		PERF.10836 - 16075	
11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	351 1	8575 2	Y	446	407 1			187
12	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	88 4	491 9						
01	10013 X	8946	-0-	-1067	-0-	422 1	7898 2	Y	401	412 0			176
02	9044 X	8277	-0-	-767	-0-	92 4	441 9						
03	10013 X	2810	-0-	-7203	-0-	439 1	8049 2	Y	361	372 0			165
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61 4	397 9						
						367 1	7526 2	Y	313	337 0			142
						41 4	344 9						
						120 1	2557 2	Y	107				249
						15 4	118 9						
								Y	NO RPT				249
COOKE RANCH				WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 10898		PERF.10995 - 15929	
11	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	354 1	8646 2	Y	533	478 1			217
12	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	89 4	586 9						
01	11067 X	9088	-0-	-1979	-0-	422 1	7905 2	Y	474	473 0			218
02	9884 X	8724	-0-	-1160	-0-	92 4	521 9						
03	10726 X	2990	-0-	-7736	-0-	443 1	8115 2	Y	425	437 0			206
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62 4	468 9						
						382 1	7841 2	Y	417	440 0			183
						42 4	459 9						
						126 1	2679 2	Y	154				337
						16 4	169 9						
								Y	NO RPT				337
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 11341		PERF.11681 - 18072	
11	6595 X	-0-	-0-	-6595	-0-			Y	-0-				-0-
12	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	516 1	13920 2	Y	-0-				-0-
02	6552 X	494	-0-	-6058	-0-	825 1	8883 2	Y	-0-				-0-
03	6603 X	1946	-0-	-4657	-0-	35 1	460 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38 1	1908 2	Y	-0-				-0-
								Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-			-0-
12	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	491	1	13240	2	Y	-0-			-0-
01	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	817	1	8796	2	Y	-0-			-0-
02	5488 X	4715	-0-	-773	-0-	331	1	4384	2	Y	1			1
						1	9							
03	3875 X	3321	-0-	-554	-0-	65	1	3256	2	Y	-0-	1	0	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599														
11	9654 X	-0-	-0-	-9654	-0-					Y	-0-	26	1	47
12	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	621	1	16744	2	Y	230	209	0	68
						253	9							
01	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	1294	1	13934	2	Y	127	158	0	37
						140	9							
02	11200 X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0	16
03	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0	-0-
						6	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904														
11	1862 X	-0-	-0-	-1862	-0-					Y	-0-			-0-
12	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	565	1	15237	2	Y	-0-			-0-
01	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	1222	1	13160	2	Y	-0-			-0-
02	5908 X	5351	-0-	-557	-0-	375	1	4975	2	Y	-0-			-0-
03	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	159	1	7953	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511														
11	15981 X	95	-0-	-15886	-0-	4	1	90	2	Y	1	23	1	41
						1	9							
12	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	873	1	23528	2	Y	-0-	37	0	4
01	17515 X	12928	-0-	-4587	-0-	1099	1	11829	2	Y	-0-	3	0	1
02	15820 X	1397	-0-	-14423	-0-	98	1	1299	2	Y	-0-			-0-
03	15872 X	4140	-0-	-11732	-0-	81	1	4059	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780														
11	23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	902	1	22040	2	Y	695	617	1	295
						226	4	765	9					
12	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	1109	1	20767	2	Y	638	639	0	294
						241	4	702	9					
01	27342 X	24600	-0-	-2742	-0-	1227	1	22502	2	Y	636	642	0	288
						171	4	700	9					
02	24696 X	21527	-0-	-3169	-0-	967	1	19862	2	Y	537	587	0	238
						107	4	591	9					
03	27342 X	6881	-0-	-20461	-0-	299	1	6344	2	Y	183			421
						37	4	201	9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			421

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566									
COOKE RANCH			WELL #: G 3H		RRCID -> 288818		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10813 - 19796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	24218 X	24218	-0-	-0-	-0-	903 1	22066 2	Y	930	820 1		389
12	23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	226 4	1023 9					
01	27311 X	24851	-0-	-2460	-0-	1113 1	20838 2	Y	858	848 0		399
02	24668 X	21765	-0-	-2903	-0-	242 4	944 9					
03	27311 X	7104	-0-	-20207	-0-	1232 1	22587 2	Y	782	810 0		371
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172 4	860 9					
						969 1	19887 2	Y	729	780 0		320
						107 4	802 9					
						305 1	6471 2	Y	264			584
						38 4	290 9					
								Y	NO RPT			584
COOKE RANCH			WELL #: G 2H		RRCID -> 288960		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10728 - 19998	
11	16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	636 1	15544 2	Y	328	324 1		135
12	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	159 4	361 9					
01	18848 X	16118	-0-	-2730	-0-	796 1	14910 2	Y	380	353 0		162
02	17024 X	14843	-0-	-2181	-0-	173 4	418 9					
03	18848 X	4758	-0-	-14090	-0-	809 1	14831 2	Y	332	340 0		154
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113 4	365 9					
						671 1	13782 2	Y	286	312 0		127
						74 4	315 9					
						207 1	4403 2	Y	111			238
						26 4	122 9					
								Y	NO RPT			238
CARTWRIGHT			WELL #: K 3H		RRCID -> 294711		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10961 - 20960	
11	32752 X	32752	-0-	-0-	-0-	1209 1	29544 2	Y	1542	1411 1		642
12	29440 X	29440	-0-	-0-	-0-	303 4	1696 9					
01	39618 X	31110	-0-	-8508	-0-	1405 1	26308 2	Y	1293	1319 0		616
02	34748 X	27248	-0-	-7500	-0-	305 4	1422 9					
03	37634 X	8640	-0-	-28994	-0-	1524 1	27936 2	Y	1307	1327 0		596
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	212 4	1438 9					
						1201 1	24663 2	Y	1137	1229 0		504
						133 4	1251 9					
						363 1	7715 2	Y	469			973
						46 4	516 9					
								Y	NO RPT			973
CARTWRIGHT			WELL #: K 1H		RRCID -> 294786		COMPL. DATE 02/03/2023		TOTAL DEPTH 10319		PERF.10961 - 20961	
11	35010 X	35010	-0-	-0-	-0-	1272 1	31081 2	Y	2125	1943 1		886
12	31406 X	31406	-0-	-0-	-0-	319 4	2338 9					
01	42253 X	33983	-0-	-8270	-0-	1476 1	27649 2	Y	1782	1818 0		850
02	37212 X	29107	-0-	-8105	-0-	321 4	1960 9					
03	40393 X	9239	-0-	-31154	-0-	1614 1	29591 2	Y	2321	2194 0		977
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225 4	2553 9					
						1269 1	26047 2	Y	1501	1766 0		712
						140 4	1651 9					
						387 1	8210 2	Y	540			1252
						48 4	594 9					
								Y	NO RPT			1252

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC CARTWRIGHT			//CONT.// 39744 500 //CONT.// 884566 WELL #: K 4H		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		36329 X	36329	-0-	-0-	-0-	1346 337	1 4	32899 1747	2 9	Y	1588	1425	1			658
12		32042 X	32042	-0-	-0-	-0-	1536 334	1 4	28773 1399	2 9	Y	1272	1320	0			610
01		41075 X	34231	-0-	-6844	-0-	1686 235	1 4	30902 1408	2 9	Y	1280	1306	0			584
02		36260 X	29769	-0-	-6491	-0-	1320 146	1 4	27106 1196	2 9	Y	1087	1187	0			484
03		39711 X	9376	-0-	-30335	-0-	400 50	1 4	8502 424	2 9	Y	385					869
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					869
CARTWRIGHT			WELL #: K 2H		RRCID -> 294992	COMPL. DATE 10/25/2022	TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895										
11		28871 X	28871	-0-	-0-	-0-	1055 265	1 4	25796 1755	2 9	Y	1595	1447	1			663
12		25530 X	25530	-0-	-0-	-0-	1206 262	1 4	22598 1464	2 9	Y	1331	1356	0			638
01		35650 X	27517	-0-	-8133	-0-	1317 183	1 4	24138 1879	2 9	Y	1708	1553	0			793
02		31052 X	24294	-0-	-6758	-0-	1030 114	1 4	21153 1997	2 9	Y	1815	1843	0			765
03		33356 X	7521	-0-	-25835	-0-	311 39	1 4	6613 558	2 9	Y	507					1272
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1272
STS F-BPX B (SA) F4			WELL #: F 4H		RRCID -> 296064	COMPL. DATE 02/28/2024	TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040										
11		59275 X	22781	-0-	-36494	-0-	943 1212	1 9	20626	2	Y	1102	588	1			1348
12		48550 X	48550	-0-	-0-	-0-	1603 3728	1 9	43219	2	Y	3389	3781	0			956
01		52483 X	47454	-0-	-5029	-0-	3723 3645	1 9	40086	2	Y	3314	3047	0			1223
02		46788 X	39320	-0-	-7468	-0-	2560 2815	1 9	33945	2	Y	2559	1559	0			2224
03		40995 X	40995	-0-	-0-	-0-	752 2731	1 9	37512	2	Y	2483	4317	0			390
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					390
STS F-BPX B (SA) F1			WELL #: F 1H		RRCID -> 296106	COMPL. DATE 02/28/2024	TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565										
11		78243 X	29161	-0-	-49082	-0-	1215 1377	1 9	26569	2	Y	1252	683	1			1511
12		65410 X	65410	-0-	-0-	-0-	2199 3924	1 9	59287	2	Y	3567	4074	0			1004
01		69254 X	60713	-0-	-8541	-0-	4812 4095	1 9	51806	2	Y	3723	3365	0			1362
02		62552 X	50304	-0-	-12248	-0-	3309 3128	1 9	43868	2	Y	2844	1730	0			2476
03		52913 X	52913	-0-	-0-	-0-	976 3201	1 9	48736	2	Y	2910	4959	0			427
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					427

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566												
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: F 2H		RRCID -> 296107		COMPL. DATE 02/19/2024		TOTAL DEPTH 11289		PERF.12046 - 17065				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	20678 X	9886	-0-	-10792	-0-	415	1	9065	2	Y	369	177	1			439
12	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	406	9									
01	21824 X	90	-0-	-21734	-0-	416	1	11225	2	Y	591	924	0			106
02	19712 X	-0-	-0-	-19712	-0-	650	9									
03	10788 X	5	-0-	-10783	-0-	7	1	80	2	Y	3	94	0			15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9									
						5	2			Y	-0-	9	0			6
										Y	-0-	6	0			-0-
										Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: F 3H		RRCID -> 296115		COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11294 - 16290				
11	25599 X	13565	-0-	-12034	-0-	572	1	12503	2	Y	445	209	1			466
12	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	490	9									
01	23157 X	21049	-0-	-2108	-0-	726	1	19569	2	Y	1079	1228	0			317
02	20916 X	17343	-0-	-3573	-0-	1187	9									
03	19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	1668	1	17954	2	Y	1297	1130	0			484
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1427	9									
						1141	1	15125	2	Y	979	571	0			891
						1077	9									
						340	1	16990	2	Y	1613	2277	0			227
						1774	9									
										Y	NO RPT					227
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: F 11H		RRCID -> 296145		COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL DEPTH 11494		PERF.11791 - 21649				
11	98487 X	29187	-0-	-69300	-0-	1248	1	27275	2	Y	604	313	1			708
12	100098 X	100098	-0-	-0-	-0-	664	9									
01	93868 X	87704	-0-	-6164	-0-	3517	1	94796	2	Y	1623	1855	0			476
02	84784 X	73663	-0-	-11121	-0-	1785	9									
03	69285 X	68222	-0-	-1063	-0-	7290	1	78486	2	Y	1753	1605	0			624
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1928	9									
						5067	1	67181	2	Y	1285	791	0			1117
						1414	9									
						1315	1	65612	2	Y	1177	2098	0			196
						1295	9									
										Y	NO RPT					196
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: K 3H		RRCID -> 297311		COMPL. DATE 02/24/2024		TOTAL DEPTH 11107		PERF.11180 - 17458				
11	73410 X	21926	-0-	-51484	-0-	830	1	18155	2	Y	2674	1199	1			2670
12	58528 X	52708	-0-	-5820	-0-	2941	9									
01	58528 X	46190	-0-	-12338	-0-	1657	1	44659	2	Y	5811	6813	0			1668
02	49476 X	36746	-0-	-12730	-0-	6392	9									
03	37696 X	36331	-0-	-1365	-0-	3646	1	39260	2	Y	2985	3534	0			1119
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3284	9									
						2435	1	32279	2	Y	1847	1271	0			1695
						2032	9									
						678	1	33819	2	Y	1667	3108	0			254
						1834	9									
										Y	NO RPT					254

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566										
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: K 4H		RRCID -> 297312		COMPL. DATE 02/24/2024				TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	78870 X	22874	-0-	-55996	-0-	889	1	19442	2	N	2312	1216	1	2768
12	72559 X	72559	-0-	-0-	-0-	2543	9	62153	2	N	7364	8110	0	2022
01	59365 X	57590	-0-	-1775	-0-	2306	1	46923	2	N	5735	5699	0	2058
02	53620 X	43259	-0-	-10361	-0-	8100	9	36427	2	N	3714	2464	0	3308
03	50809 X	41828	-0-	-8981	-0-	4358	1	37625	2	N	3135	5954	0	489
04	70230 X	NO RPT	-0-	-70230	-0-	6309	9			N	NO RPT			489
						2748	1							
						4085	9							
						754	1							
						3449	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: K 6H		RRCID -> 297487		COMPL. DATE 02/19/2024				TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622		
11	69600 X	25949	-0-	-43651	-0-	1106	1	24170	2	Y	612	275	1	748
12	58732 X	58732	-0-	-0-	-0-	673	9	52889	2	Y	3528	3379	0	897
01	56296 X	52287	-0-	-4009	-0-	1962	1	44787	2	Y	3036	2836	0	1097
02	41412 X	41412	-0-	-0-	-0-	3881	9	36419	2	Y	2042	1335	0	1805
03	41385 X	39111	-0-	-2274	-0-	4160	1	36528	2	Y	1683	3216	0	272
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3340	9			Y	NO RPT			272
						2747	1							
						2246	9							
						732	1							
						1851	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: K 7H		RRCID -> 297768		COMPL. DATE 02/18/2024				TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251		
11	105630 X	26618	-0-	-79012	-0-	1121	1	24507	2	Y	900	419	1	881
12	90706 X	83158	-0-	-7548	-0-	990	9	78415	2	Y	1667	2082	0	466
01	90706 X	66272	-0-	-24434	-0-	2909	1	58460	2	Y	2165	1717	0	914
02	81928 X	56193	-0-	-25735	-0-	1834	9	49626	2	Y	2567	1408	0	2074
03	57753 X	55685	-0-	-2068	-0-	5430	1	52307	2	Y	2118	3861	0	331
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2382	9			Y	NO RPT			331
						3743	1							
						2824	9							
						1048	1							
						2330	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: A104H		RRCID -> 298707		COMPL. DATE 10/20/2024				TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	6259	-0-	6259	6259	289	1	5390	2	N	527	2	8	527
03	SHUT IN	279323	-0-	279323	285582	580	9	260588	2	N	12285	10508	0	2304
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	285582	5221	1			N	NO RPT			2304
						13514	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE												
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//		884566																		
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		A103H		RRCID ->		298708		COMPL. DATE 11/26/2024		TOTAL DEPTH 11584		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	SHUT IN	7679	-0-	-0-	-0-	7679	-0-	7679	-0-			378	1	7056	2	N	223			3	8			223
												245	9											
03	SHUT IN	306304	-0-	-0-	-0-	306304	-0-	313983	-0-			5842	1	291389	2	N	8248			6822	0			1649
												9073	9											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313983	-0-							N	NO RPT							1649
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		A102H		RRCID ->		298710		COMPL. DATE 03/02/2025		TOTAL DEPTH 10990		PERF.11230		- 17601						
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	SHUT IN	287	-0-	-0-	-0-	287	-0-	287	-0-			15	1	273	2	N	-0-							-0-
03	SHUT IN	139034	-0-	-0-	-0-	139034	-0-	139321	-0-			2311	1	115349	2	N	19431			15611	0			3820
												21374	9											
04	51390 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-51390	-0-	87931	-0-							N	NO RPT							3820
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		A101H		RRCID ->		298713		COMPL. DATE 03/02/2025		TOTAL DEPTH 10937		PERF.11250		- 17951						
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	SHUT IN	90	-0-	-0-	-0-	90	-0-	90	-0-			4	1	79	2	N	5			6	8			5
												6	9											
03	SHUT IN	121751	-0-	-0-	-0-	121751	-0-	121841	-0-			1998	1	99708	2	N	18223			14700	0			3528
												20045	9											
04	51390 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-51390	-0-	70451	-0-							N	NO RPT							3528
COOKE RANCH				WELL #:		D 4H		RRCID ->		299262		COMPL. DATE 03/01/2025		TOTAL DEPTH 10996		PERF. N/A								
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
COOKE RANCH				WELL #:		D 5H		RRCID ->		299263		COMPL. DATE 03/25/2025		TOTAL DEPTH 10945		PERF. N/A								
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
XTO ENERGY INC.				945936																				
BURKS RANCH				WELL #:		2H		RRCID ->		259883		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 11762		PERF.12000		- 16750						
11	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			940	1	6923	2	N	-0-							19
12	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			990	1	6914	2	N	-0-							19
01	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			917	1	6901	2	N	-0-							19
02	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			867	1	6182	2	N	-0-							19
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			990	1	6990	2	N	-0-							19
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			958	1	4724	2	N	-0-							19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	5010 X	4084	-0-	-926	-0-		1013	1	3071	2	Y	-0-		2
12	4836 X	4074	-0-	-762	-0-		1015	1	3059	2	Y	-0-		2
01	4743 X	4245	-0-	-498	-0-		795	1	3450	2	Y	-0-		2
02	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-		766	1	3457	2	Y	1		3
							1	9						
03	4650 X	3547	-0-	-1103	-0-		830	1	2717	2	Y	-0-		3
04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-		931	1	3363	2	Y	-0-		3

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950														
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		823	1	2497	2	Y	-0-		1
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-		913	1	2753	2	Y	-0-		1
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		743	1	3227	2	Y	-0-		1
02	3108 X	2279	-0-	-829	-0-		413	1	1866	2	Y	-0-		1
03	3658 X	2518	-0-	-1140	-0-		589	1	1929	2	Y	-0-		1
04	3840 X	2990	-0-	-850	-0-		648	1	2342	2	Y	-0-		1

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
11	3090 X	1310	-0-	-1780	-0-		325	1	985	2	Y	-0-		1
12	3069 X	864	-0-	-2205	-0-		215	1	649	2	Y	-0-		1
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-		863	1	3746	2	Y	-0-		1
02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-		720	1	3251	2	Y	1		2
							1	9						
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		763	1	2498	2	Y	-0-		2
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-		791	1	2859	2	Y	-0-		2

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400														
11	1470 N	1412	-0-	-58	-0-		350	1	1062	2	Y	-0-		14
12	1395 N	1348	-0-	-47	-0-		336	1	1012	2	Y	-0-		14
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		347	1	1504	2	Y	-0-		14
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		381	1	1718	2	Y	15		29
							17	9						
03	1333 N	1104	-0-	-229	-0-		258	1	846	2	Y	-0-		29
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		428	1	1545	2	Y	-0-		29

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		19
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		19
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		19
03	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-		249	1	895	2	N	-0-		19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090														
11	25371 X	25371	-0-	-0-	-0-		5236	1	20135	2	N	-0-		-0-
12	26897 X	26897	-0-	-0-	-0-		5510	1	21387	2	N	-0-		-0-
01	25261 X	25261	-0-	-0-	-0-		5436	1	19825	2	N	-0-		-0-
02	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-		4947	1	17657	2	N	-0-		-0-
03	23828 X	23828	-0-	-0-	-0-		5051	1	18777	2	N	-0-		-0-
04	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-		5251	1	598	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	52320 X	46444	-0-	-5876	-0-		1338	1	45106	2	Y	-0-		-0-
12	54064 X	44114	-0-	-9950	-0-		857	1	43257	2	Y	-0-		-0-
01	52731 X	39851	-0-	-12880	-0-		361	1	39490	2	Y	-0-		-0-
02	43624 X	41297	-0-	-2327	-0-		244	1	41053	2	Y	-0-		-0-
03	47988 X	43409	-0-	-4579	-0-		247	1	43162	2	Y	-0-		-0-
04	46440 X	25565	-0-	-20875	-0-		83	1	25482	2	Y	-0-		-0-
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432														
11	55200 X	49785	-0-	-5415	-0-		1434	1	48351	2	Y	-0-		-0-
12	56606 X	51827	-0-	-4779	-0-		1007	1	50820	2	Y	-0-		-0-
01	55087 X	50223	-0-	-4864	-0-		455	1	49768	2	Y	-0-		-0-
02	46480 X	43985	-0-	-2495	-0-		260	1	43725	2	Y	-0-		-0-
03	51832 X	47860	-0-	-3972	-0-		272	1	47588	2	Y	-0-		-0-
04	50160 X	37206	-0-	-12954	-0-		121	1	37085	2	Y	-0-		-0-
BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908														
11	45300 X	33440	-0-	-11860	-0-		963	1	32477	2	Y	-0-		-0-
12	46531 X	36204	-0-	-10327	-0-		704	1	35500	2	Y	-0-		-0-
01	46531 X	39581	-0-	-6950	-0-		358	1	39223	2	Y	-0-		-0-
02	39200 X	35876	-0-	-3324	-0-		212	1	35664	2	Y	-0-		-0-
03	43400 X	35460	-0-	-7940	-0-		202	1	35258	2	Y	-0-		-0-
04	38310 X	26239	-0-	-12071	-0-		86	1	26153	2	Y	-0-		-0-
BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364														
11	38661 X	38661	-0-	-0-	-0-		1114	1	37547	2	Y	-0-		-0-
12	29357 X	17078	-0-	-12279	-0-		332	1	16746	2	Y	-0-		-0-
01	29357 X	6	-0-	-29351	-0-		6	2		2	Y	-0-		-0-
02	26516 X	-0-	-0-	-26516	-0-						Y	-0-		-0-
03	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-						Y	-0-		-0-
04	38670 X	-0-	-0-	-38670	-0-						Y	-0-		-0-
BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168														
11	20760 X	18845	-0-	-1915	-0-		543	1	18302	2	Y	-0-		-0-
12	21452 X	19859	-0-	-1593	-0-		386	1	19473	2	Y	-0-		-0-
01	21390 X	19504	-0-	-1886	-0-		177	1	19327	2	Y	-0-		-0-
02	17584 X	17169	-0-	-415	-0-		101	1	17068	2	Y	-0-		-0-
03	19871 X	18687	-0-	-1184	-0-		106	1	18581	2	Y	-0-		-0-
04	19230 X	14218	-0-	-5012	-0-		46	1	14172	2	Y	-0-		-0-
BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552														
11	34290 X	26967	-0-	-7323	-0-		777	1	26190	2	Y	-0-		-0-
12	35433 X	26238	-0-	-9195	-0-		510	1	25728	2	Y	-0-		-0-
01	34937 X	24103	-0-	-10834	-0-		218	1	23885	2	Y	-0-		-0-
02	30212 X	21956	-0-	-8256	-0-		130	1	21826	2	Y	-0-		-0-
03	30721 X	22739	-0-	-7982	-0-		129	1	22610	2	Y	-0-		-0-
04	26970 X	17789	-0-	-9181	-0-		58	1	17731	2	Y	-0-		-0-

HENRY DOME (EDWARDS)			40520 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC.			141149							
HENRY, J. B.			WELL #:	1H	RRCID -> 074935	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 11173	PERF. 10115	-	11173
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)			40744 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BOOMERANG OIL & GAS LLC			082590							
HERRADURA RANCH			WELL #:	1	RRCID -> 154999	COMPL. DATE 04/10/1995	TOTAL DEPTH 1050	PERF. 898	-	907
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRADURA RANCH "A"			WELL #:	4A	RRCID -> 160067	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 876	-	888
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRADURA RANCH			WELL #:	7	RRCID -> 234729	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 980	PERF. 922	-	930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.			302568							
HERRADURA RANCH			WELL #:	9	RRCID -> 235213	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 926	PERF. 852	-	862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRADURA RANCH			WELL #:	10	RRCID -> 253225	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 959	PERF. 880	-	886
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP									
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280									
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558									
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564									
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579									
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603									
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820									
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678									
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP														
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280														
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160			539
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	438 1		393
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	323 1		170
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160			330
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			351
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG OIL UNIT NO. 1															CNTY: BASTROP		
WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707																	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A																	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A																	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670																	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600																	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP		
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170 PERF. 2460 - 2568	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675 PERF. N/A	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOG & FROG (ANACACHO)		41948 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
RHD HOLDINGS, L.L.C.		704799									
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876 PERF. 1350 - 1364	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)		42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LOLOCAY, LLC		506080									
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978 PERF. 4480 - 5198	
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1	N	-0-	-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-	-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1	N	-0-	-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1	N	-0-	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) LOLOCAV, LLC EPPS										//CONT.// 42298 500 //CONT.// 506080 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 093161		CAPACITY COMPL. DATE 04/22/1981		CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-												-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-												-0-	
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-			147	1		N	-0-												-0-	
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	1		N	-0-												-0-	
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-			39	1		N	-0-												-0-	
04	150	N	60	-0-	-90	-0-			60	1		N	-0-												-0-	
EPPS										WELL #: 4		RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424										
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-												43	
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-			823	1		N	-0-												43	
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-			771	1		N	-0-												43	
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-			100	1		N	-0-												43	
03	837	N	390	-0-	-447	-0-			390	1		N	-0-												43	
04	750	N	440	-0-	-310	-0-			440	1		N	-0-												43	
PATNO OIL & GAS COMPANY EPPS										643327 WELL #: 4701		RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												43	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												43	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												43	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												43	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												43	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												43	
UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.										875310 WELL #: 1026		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028										
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-			4	1	65	3	N	-0-											-0-	
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-			59	3			N	-0-											-0-	
01	93	N	60	-0-	-33	-0-			1	1	59	3	N	-0-											-0-	
02	56	N	36	-0-	-20	-0-			36	3			N	-0-											-0-	
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-			6	1	52	3	N	-0-											-0-	
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-			8	1	58	3	N	-0-											-0-	
EPPS, H. C.										WELL #: 4039		RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A										
11	90	N	1	-0-	-89	-0-			1	3			Y	-0-											-0-	
12	62	N	17	-0-	-45	-0-			1	1	16	3	Y	-0-											-0-	
01	62	N	44	-0-	-18	-0-			3	1	41	3	Y	-0-											-0-	
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-			1	1	10	3	Y	-0-											-0-	
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	3			Y	-0-											-0-	
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-			5	1	53	3	Y	-0-											-0-	
HOLMAN, W. T. O.										WELL #: 1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A										
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-			15	1	177	3	Y	-0-											-0-	
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-			14	1	179	3	Y	-0-											-0-	
01	248	N	190	-0-	-58	-0-			13	1	177	3	Y	-0-											-0-	
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-			12	1	159	3	Y	-0-											-0-	
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-			14	1	160	3	Y	-0-											-0-	
04	180	N	178	-0-	-2	-0-			14	1	164	3	Y	-0-											-0-	

HOLMAN RANCH, N (PENN)			//CONT.// 42298 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310																
MORRISS 83			WELL #: 2			RRCID -> 054295			COMPL. DATE 10/23/1972			TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		60 N	48	-0-	-12	-0-			6 1	42 3	Y	-0-						-0-	
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-			6 1	41 3	Y	-0-						-0-	
01		62 N	50	-0-	-12	-0-			7 1	43 3	Y	-0-						-0-	
02		56 N	43	-0-	-13	-0-			6 1	37 3	Y	-0-						-0-	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-			5 1	37 3	Y	-0-						-0-	
04		60 N	41	-0-	-19	-0-			5 1	36 3	Y	-0-						-0-	
MORRISS 84			WELL #: 2			RRCID -> 054297			COMPL. DATE 12/11/1972			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
CAUTHORN -86-			WELL #: 1			RRCID -> 054353			COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A							
11		510 N	372	-0-	-138	-0-			86 1	286 3	Y	-0-						13	
12		465 N	383	-0-	-82	-0-			88 1	295 3	Y	-0-						13	
01		651 N	381	-0-	-270	-0-			90 1	291 3	Y	-0-						13	
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-			143 1	465 3	Y	-0-						13	
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-			111 1	420 3	Y	-0-						13	
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-			135 1	435 3	Y	-0-						13	
CAUTHORN -16-			WELL #: 1			RRCID -> 054396			COMPL. DATE 12/16/1972			TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
CAUTHORN -85-			WELL #: 1			RRCID -> 056149			COMPL. DATE 08/16/1973			TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A							
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-			63 1	209 3	Y	-0-						7	
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-			51 1	171 3	Y	-0-						7	
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-			94 1	303 3	Y	-0-						7	
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-			102 1	330 3	Y	-0-						7	
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-			79 1	300 3	Y	-0-						7	
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-			102 1	328 3	Y	-0-						7	
EPPS, H. C.			WELL #: 2038			RRCID -> 062782			COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A							
11		7 N	4	-0-	-3	-0-			4 3		Y	-0-						-0-	
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-			1 1	7 3	Y	-0-						-0-	
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-			2 1	31 3	Y	-0-						-0-	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-			1 1	7 3	Y	-0-						-0-	
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3		Y	-0-						-0-	
*04		49 N	49	-0-	-0-	-0-			4 1	45 3	Y	-0-						-0-	
MORRISS 84			WELL #: 3			RRCID -> 068479			COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A							
11		150 N	129	-0-	-21	-0-			17 1	112 3	Y	-0-						-0-	
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-			16 1	110 3	Y	-0-						-0-	
01		155 N	144	-0-	-11	-0-			19 1	125 3	Y	-0-						-0-	
02		112 N	100	-0-	-12	-0-			13 1	87 3	Y	-0-						-0-	
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-			17 1	129 3	Y	-0-						-0-	
04		150 N	98	-0-	-52	-0-			13 1	85 3	Y	-0-						-0-	

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-				-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-				-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-				-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-				-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-				-0-
MORRISS 84				WELL #:	4	RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CAUTHORN -85-				WELL #:	3	RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MORRISS 84				WELL #:	5	RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CAUTHORN "85"				WELL #:	4	RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224					
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-				-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-				-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	5	1	16	3	Y	-0-				-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-				-0-
CAUTHORN "86"				WELL #:	3	RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910					
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	128	1	425	3	Y	-0-				15
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	131	1	440	3	Y	-0-				15
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	129	1	417	3	Y	-0-				15
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	123	1	399	3	Y	-0-				15
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	104	1	394	3	Y	-0-				15
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	123	1	395	3	Y	-0-				15

HOPKINS (ELLEN)		42554 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	199883	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 6766	- 11694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
0											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 6718	- 6826
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOSTETTER (FB-A)		42803 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
RUCKMAN		WELL #:	1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.13044	- 13160
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)		42803 346		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
H.E. GOUGER FEE		WELL #:	9	RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6094	- 6102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16120	- 16166
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.16270	- 16330
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474														
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF. 16026 - 16058														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

HOSTETTER (WILCOX 9400)				//CONT.//	42803 477	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	412178																
MOZELLE-SELF GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 240117		COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	8732	-	8857					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					24	
HOSTETTER (WILCOX 9,700)					42803 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN									
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.					153474																
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 229749		COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL	DEPTH	15260	PERF.	9820	-	9854					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOSTETTER (WILCOX 9,900)					42803 581	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.					153474																
RUCKMAN				WELL #:	10	RRCID -> 208760		COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10226	-	10380					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178																
GOUGER, H. E. FEE NCT-4				WELL #:	8	RRCID -> 156685		COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	9904	-	9932					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					123	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					123	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					123	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					123	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					123	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					123	
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	5	RRCID -> 157469		COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	9858	-	9898					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
YEAGER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159100		COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.	9940	-	9974					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					107	

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 160068	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 9918 - 9958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
HOSTETTER (WILCOX 10,000)				42803 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167676	COMPL. DATE 02/07/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9866 - 9880		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)				42803 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
MARTIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197621	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH 16501	PERF.10044 - 10180		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOSTETTER (WILCOX 10300)				42803 749	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						
SPICE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 130518	COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH 12734	PERF.10335 - 10410		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
SPICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 130821	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10212 - 10336		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					114
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					114
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					115
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	5	RRCID -> 151645	COMPL. DATE 09/02/1994	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10601 - 10670	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)			42803 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 208303	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14795 - 14845			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTIN			WELL #: 2	RRCID -> 257609	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14020 - 14052			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOSTETTER (WILCOX 15300)			42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 1 L	RRCID -> 191548	COMPL. DATE 10/30/2002	TOTAL DEPTH 16050	PERF.15308 - 15512			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 200267	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 16551	PERF.15218 - 15454			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 200273	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 16050	PERF.15118 - 15216			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 201002	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 15930	PERF.15246 - 15368			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM											
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610														
11	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590														
11	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530														
11	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450														
11	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 210692		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 220744		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
STELLA PENN		WELL #:		6	RRCID -> 158075		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
STELLA PENN		WELL #:		10	RRCID -> 272961		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162		
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
STELLA PENN		WELL #:		2	RRCID -> 280522		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOSTETTER, N. (SLICK 8070)				42805 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID -> 167677		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)				42805 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 067499	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH	9721	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					48
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)				42805 508	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
RENSHAW UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 146346	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8974 - 8977				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
HUGH FITZSIMMONS (OLMOS)				43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC				334912									
SAN PEDRO RANCH				WELL #: 1824	RRCID -> 243051	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2684 - 2691				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)				43305 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC				334912									
SAN PEDRO RANCH				WELL #: 1761	RRCID -> 241902	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3832 - 3868				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
SM ENERGY COMPANY				788997									
SAN AMBROSIA A				WELL #: 2001H	RRCID -> 287650	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH	4164	PERF. 4459 - 10980				
*10	17789 X	17789	-0-	-0-	-0-	787 1	16048	2	N	867	877	1	229
						954 9							
*11	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	766 1	15992	2	N	726	883	1	72
						799 9							
12	17101 X	17101	-0-	-0-	-0-	743 1	15615	2	N	675	652	1	95
						743 9							
01	17825 X	17155	-0-	-670	-0-	782 1	15555	2	N	744	705	1	134
						818 9							
02	16380 X	14708	-0-	-1672	-0-	729 1	13320	2	N	599	509	1	224
						659 9							
03	18135 X	14246	-0-	-3889	-0-	666 1	13021	2	N	508	507	1	225
						559 9							
04	17550 X	NO RPT	-0-	-17550	-0-				N	NO RPT			225

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)				//CONT.//	43305 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
BRISCOE C				WELL #:		2002H	RRCID ->	297674	COMPL. DATE	01/11/2024	TOTAL	DEPTH	5038	PERF. 5386	-	9943			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*11	3630 X	3350	-0-	-280	-0-		136	1	2840	2	Y		340	338	0	2	1	10	
12	3751 X	3448	-0-	-303	-0-		374	9											
							139	1	2925	2	Y		349	341	0	2	1	16	
01	3689 X	2345	-0-	-1344	-0-		384	9											
02	3248 X	2225	-0-	-1023	-0-		104	1	2070	2	Y		155	163	0	1	1	7	
							171	9											
03	3534 X	2789	-0-	-745	-0-		109	1	1949	2	Y		152	151	0			8	
							167	9											
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-		122	1	2399	2	Y		244	236	0	1	1	15	
							268	9											
											Y	NO RPT						15	
IKE PRYOR (BRACERO)					44267 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.					546675														
PRYOR RANCH				WELL #:	2 T	RRCID ->	090281	COMPL. DATE	11/17/1979	TOTAL	DEPTH	2863	PERF. 2676	-	2715				
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	1			N	-0-						-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	1			N	-0-						-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	1			N	-0-						-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-		21	1			N	-0-						-0-	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	1			N	-0-						-0-	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-		19	1			N	-0-						-0-	
IKE PRYOR (ESCONDIDO)					44267 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.					546675														
PRYOR RANCH				WELL #:	1A	RRCID ->	123543	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL	DEPTH	2900	PERF. 2352	-	2355				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
IKE PRYOR (OLMOS 2600)					44267 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.					546675														
PRYOR RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	123671	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL	DEPTH	3277	PERF. 2636	-	2642				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

INDIO TANKS (PEARSALL)				44510 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
ATLAS OPERATING LLC				036587															
SHOOK				WELL #: 101H RRCID -> 257891				COMPL. DATE 01/13/2010				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			28 1	979 2	N	-0-						11	
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-			5 1	197 2	N	-0-						11	
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-			1 1	83 2	N	-0-						11	
02		952 N	492	-0-	-460	-0-			4 1	457 2	N	28		39 1				-0-	
									31 9										
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-			11 1	1183 2	N	-0-						-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059															
PALS RANCH				WELL #: 11H RRCID -> 278244				COMPL. DATE 09/18/2012				TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632							
11		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-			28 2	916 3	Y	42		43 1				61	
									1318 4	46 9									
12		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-			716 3	1444 4	Y	94						155	
									103 9										
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-			787 3	232 4	Y	77		150 1				82	
									85 9										
02		2156 N	816	-0-	-1340	-0-			32 2	597 3	Y	22						104	
									163 4	24 9									
03		2263 N	734	-0-	-1529	-0-			3 2	697 3	Y	31						135	
									34 9										
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT						135	
PALS RANCH				WELL #: 12H RRCID -> 278258				COMPL. DATE 04/07/2013				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955							
11		3330 X	2672	-0-	-658	-0-			2586 3	86 9	Y	78		145 1				141	
12		2914 X	2874	-0-	-40	-0-			2691 3	147 4	Y	33						174	
									36 9										
01		2914 X	2802	-0-	-112	-0-			2713 3	89 9	Y	81		190 1				65	
02		2492 X	2405	-0-	-87	-0-			2316 3	89 9	Y	81						146	
03		2883 X	2661	-0-	-222	-0-			2577 3	84 9	Y	76		179 1				43	
04		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT						43	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351															
FOGMT				WELL #: 2SP RRCID -> 251799				COMPL. DATE 09/17/2008				TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940							
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-			7185 2		N	-0-						-0-	
02		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-			6026 2		N	-0-						-0-	
03		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-			5283 2		N	-0-						-0-	
04		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-			6310 2		N	-0-						-0-	
CAGE				WELL #: 2TV RRCID -> 254758				COMPL. DATE 11/12/2009				TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CAGE				WELL #: 3TV RRCID -> 256990				COMPL. DATE 04/16/2010				TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403															
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				268
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				193
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				268
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MAVERICK							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013												TOTAL	DEPTH	11520	PERF.	11235	-	15587	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						340
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						340
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						340
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						340
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						340
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT					WELL #:	101H	RRCID ->	272575	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL	DEPTH	11783	PERF.	12923	-	18238		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						48
EL TORO RESOURCES LLC					250718														
MYERS					WELL #:	2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL	DEPTH	9515	PERF.	9917	-	12045		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
O'MEARA-WEBB 687 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL	DEPTH	9745	PERF.	10037	-	12143		
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3				N	-0-						-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3				N	-0-						-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3				N	-0-						-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3				N	-0-						-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3				N	-0-						-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-						-0-
SHOOK					WELL #:	801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	10605	-	15330		
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3				N	-0-						-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3				N	-0-						-0-
01	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	3				N	-0-						-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-						N	-0-						-0-
03	589	N	240	-0-	-349	-0-	240	3				N	-0-						-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-						-0-
BARCLAY					WELL #:	1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL	DEPTH	7244	PERF.	10653	-	12643		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24																			

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718										
COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9420 - 13341			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	199	-0-	-161	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
02	196 N	6	-0-	-190	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	527 N	90	-0-	-437	-0-	90	3			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162										
ROBERT HINDÉS				WELL #:		1H	RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068		PERF.12300 - 16139	
11	1260 N	994	-0-	-266	-0-	13	1	967	3	N	-0-			165
						14	4							
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1060	3	N	-0-			165
						17	4							
01	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	44	1	1105	3	N	116			281
						19	4	128	9					
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	23	1	1138	3	N	148	269	1	160
						19	4	163	9					
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	19	1	1064	3	N	2			162
						9	4	2	9					
04	1260 N	797	-0-	-463	-0-	15	1	779	3	N	-0-			162
						3	4							
MOONLIGHT				WELL #:		22H	RRCID -> 295912		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 12416		PERF.12764 - 23391	
11	24690 X	21382	-0-	-3308	-0-	93	1	20456	3	Y	747	737	0	22
						11	4	822	9					
12	25513 X	20573	-0-	-4940	-0-	91	1	19653	3	Y	744	732	0	28
						11	4	818	9					
01	25513 X	19176	-0-	-6337	-0-	96	1	18279	3	Y	720	725	0	19
						9	4	792	9					
02	20132 X	15203	-0-	-4929	-0-	95	1	14385	3	Y	650	653	0	13
						8	4	715	9					
03	22103 X	18368	-0-	-3735	-0-	113	1	17536	3	Y	647	645	0	12
						7	4	712	9					
04	21390 X	19239	-0-	-2151	-0-	108	1	18371	3	Y	684	686	0	7
						8	4	752	9					
BURNS RANCH				WELL #:		1H	RRCID -> 299075		COMPL. DATE 07/26/2024		TOTAL DEPTH 11386		PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915										
PENA CREEK III UNIT B				WELL #:		4H	RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9489		PERF.11171 - 17222	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)														
EXCO OPERATING COMPANY, LP														
AVANT														
WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6300 X	4312	-0-	-1988	-0-	13 25	1 9	4274	2	N	23			95
12	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	6839	2	N	28			123
01	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	5789	2	N	22			145
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	14 28	1 9	5274	2	N	25			170
03	6882 X	5207	-0-	-1675	-0-	16 25	1 9	5166	2	N	23			193
04	6660 X	4044	-0-	-2616	-0-	4040	2	4	9	N	4	164	1	33
INEOS USA OIL & GAS LLC														
NHL														
WELL #: 424176 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170														
11	1080 N	676	-0-	-404	-0-	676	2			N	-0-			26
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			26
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			26
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			26
03	744 N	13	-0-	-731	-0-	13	2			N	-0-			26
04	390 N	40	-0-	-350	-0-	40	2			N	-0-			26
RALPH EDWARDS														
WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
IRVIN FAMILY														
WELL #: 781915 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004														
11	750 X	498	-0-	-252	-0-	31 132	1 4	324	2	Y	10			258
12	744 X	532	-0-	-212	-0-	31 67	1 4	408	2	Y	24			282
01	902 X	902	-0-	-0-	-0-	50 76	1 4	767	2	Y	8			290
02	868 X	503	-0-	-365	-0-	34 20	1 4	449	2	Y	-0-	185	1	105
03	527 X	13	-0-	-514	-0-	4	2	9	9	Y	8			113
04	900 X	665	-0-	-235	-0-	44 1	1 4	598	2	Y	20			133
						1	4	22	9					
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416														
11	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			Y	-0-			-0-
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-			-0-
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
02	5348 X	4524	-0-	-824	-0-	4524	2			Y	-0-			-0-
03	4278 X	1564	-0-	-2714	-0-	1564	2			Y	-0-			-0-
04	4140 X	1843	-0-	-2297	-0-	1843	2			Y	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)															//CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: MAVERICK																																												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															//CONT.// 781915																																																																										
CROMWELL															WELL #: 1H															RRCID -> 265363															COMPL. DATE 06/19/2011															TOTAL DEPTH 11727															PERF.11873 - 15174														
M	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																			
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																			
12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																			
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																			
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																			
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																			
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																			
ALINE WILLIAMS UNIT B															WELL #: 1H															RRCID -> 265483															COMPL. DATE 05/20/2012															TOTAL DEPTH 11422															PERF.11935 - 16745														
11	3820	X			3820	-0-	-0-	-0-	-0-			184	1	2617	2	Y	219	246	0			75																																																																			
												778	4	241	9																																																																										
12	3752	X			3752	-0-	-0-	-0-	-0-			181	1	2989	2	Y	165	103	0			137																																																																			
												400	4	182	9																																																																										
01	62	X			-0-	-0-	-62	-0-	-0-			19	1	287	2	Y	-0-	17	0			120																																																																			
02	337	X			337	-0-	-0-	-0-	-0-			11	4	20	9	Y	18	5	0			133																																																																			
												187	1	3081	2	Y	58	89	0			102																																																																			
03	3437	X			3437	-0-	-0-	-0-	-0-			105	4	64	9																																																																										
04	2771	X			2771	-0-	-0-	-0-	-0-			169	1	2487	2	Y	102	166	0			38																																																																			
												3	4	112	9																																																																										
ZCW															WELL #: 1H															RRCID -> 265567															COMPL. DATE 08/31/2011															TOTAL DEPTH 11786															PERF.12183 - 15516														
11	2970	X			-0-	-0-	-2970	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																			
12	3640	X			3640	-0-	-0-	-0-	-0-			162	1	2678	2	Y	402	241	0			161																																																																			
												358	4	442	9																																																																										
01	3069	X			55	-0-	-3014	-0-	-0-			1	1	17	2	Y	33	25	0			169																																																																			
												1	4	36	9																																																																										
02	663	X			663	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	424	2	Y	177	164	0			182																																																																			
												16	4	195	9																																																																										
03	3896	X			3896	-0-	-0-	-0-	-0-			202	1	3326	2	Y	232	318	0			96																																																																			
												113	4	255	9																																																																										
04	3510	X			212	-0-	-3298	-0-	-0-			6	1	92	2	Y	104	82	0			118																																																																			
												114	9																																																																												
PT UNIT C															WELL #: 1H															RRCID -> 271485															COMPL. DATE 08/24/2012															TOTAL DEPTH 11880															PERF.12114 - 17174														
11	390	X			147	-0-	-243	-0-	-0-			7	1	105	2	Y	4	8	0			2																																																																			
												31	4	4	9																																																																										
12	1250	X			1250	-0-	-0-	-0-	-0-			58	1	954	2	Y	100	64	0			38																																																																			
												128	4	110	9																																																																										
01	578	X			578	-0-	-0-	-0-	-0-			23	1	433	2	Y	79	75	0			42																																																																			
												35	4	87	9																																																																										
02	392	X			106	-0-	-286	-0-	-0-			5	1	73	2	Y	23	35	0			30																																																																			
												3	4	25	9																																																																										
03	1439	X			1439	-0-	-0-	-0-	-0-			77	1	1271	2	Y	44	61	0			13																																																																			
												43	4	48	9																																																																										
04	1200	X			376	-0-	-824	-0-	-0-			20	1	292	2	Y	58	16	0			55																																																																			
												64	9																																																																												

INDIO TANKS (PEARSALL) SYDRI OPERATING, LLC WILSON															//CONT.//		44510 500 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
															WELL #:		C 1HP		RRCID -> 267765		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 11708		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE						
11		3000 N	1904	-0-	-1096	-1096	1820	670	1	246	9	988	3	Y	224	245	1			128							
12		3100 N	1787	-0-	-1313	-1313	507	712	1	201	9	874	3	Y	183	196	1			115							
01		1519 N	921	-0-	-598	-598	-0-	399	1	25	9	497	3	Y	23	23	1			115							
02		1372 N	-0-	-0-	-1372	-1372	-0-							Y	-0-					115							
03		806 N	195	-0-	-611	-611	-0-	76	1			119	3	Y	-0-					115							
04		390 N	30	-0-	-360	-360	-0-	10	1			20	3	Y	-0-					115							
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY CRAWFORD RANCH															844344 WELL #:		12H		RRCID -> 271439		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 11419		PERF.11790 - 13490		
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3					Y	-0-					24							
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	3					Y	-0-					24							
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3					Y	-0-					24							
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3					Y	-0-					24							
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	3					Y	-0-					24							
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3					Y	-0-					24							
VALENCE OPERATING COMPANY MURRAY															881167 WELL #:		2H		RRCID -> 270510		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 12347		PERF.13003 - 18181		
11		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	339	4	341	2	Y	59	43	1			19							
12		1209 X	380	-0-	-829	-829	-0-	99	1	168	4	112	2	Y	1	20	1			-0-							
01		1209 X	227	-0-	-982	-982	-0-	42	1	78	4	61	2	Y	42	34	1			8							
02		1092 X	-0-	-0-	-1092	-1092	-0-							Y	-0-	8	1			-0-							
03		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	423	4	406	2	Y	93	79	1			14							
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-1080	-0-					102	9	Y	-0-	14	1			-0-							
VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK															884566 WELL #:		1		RRCID -> 260277		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11548 - 11728		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) WHEELER, JOHN D. WHEELER, MARY ANN															45095 500 914255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
															WELL #:		2		RRCID -> 142503		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6216 - 6816		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							

JACK MANN (PENN)		45327 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
TEXAKOMA E & P, LLC		844133							
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 222339		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	26	-0-	-64 B	-0-	26 3			-0-
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 1			-0-
01	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3			-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				67
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				67
JACK RABBIT (HOLMAN)		45335 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC		875310							
CANYON RANCH		WELL #: 1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CANYON RANCH		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262	
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325 3			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3			-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3			-0-
JACOB (850)		45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN	
COASTAL BEND OIL CO.		161530							
HORTON, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)										45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
ABACO OPERATING, LLC										000894							
BAKER 1										WELL #: 1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10260 - 10325	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11		2100 N	2038	-0-	-62	-0-	120	1	1864	3	N	49			224		
12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	54	9	2207	3	N	58			282		
01		2356 N	1850	-0-	-506	-0-	124	1	1698	3	N	25			307		
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	28	9	1895	3	N	35			342		
03		2387 N	2230	-0-	-157	-0-	112	1	2073	3	N	30	178 1		194		
04		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	39	9			N	NO RPT			194		

JAKE HAMON (2650)										45501 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN	
ARNOLD WELL SERVICE										032970							
RHODES, D. W.										WELL #: 1		RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)										45502 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
WAGNER OIL COMPANY										891175							
BAKER, MYLA										WELL #: 3		RRCID -> 000332		COMPL. DATE 02/15/1961		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

JENNINGS 300 (ANACACHO)										46220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.										681459							
JENNINGS										WELL #: 1		RRCID -> 256494		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT			-0-		

JENNINGS										46220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
JENNINGS										681459							
JENNINGS										WELL #: 2		RRCID -> 266046		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)		46944 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
XTO ENERGY INC.		945936							
BURKS RANCH "B"		WELL #: 4R		RRCID -> 222570		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)		46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007							
BURKS RANCH "F"		WELL #: 11		RRCID -> 243069		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	112
XTO ENERGY INC.		945936							
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
SOCO ATX LLC		100095							
BURKS RANCH "D"		WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.		945936							
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JORDAN (NAVARRO B)		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM	
BETRO, INC.		068324							
COFFIELD M-11		WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM										
EAST-WEST RESOURCES, INC.				239000															
WOODS, G. T.		WELL #:		1	RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH		3044	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOODS, G. T.		WELL #:		2	RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH		3130	PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907															
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #:		1	RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH		3515	PERF. 3042 - 3054							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144															
JORDAN		WELL #:		1	RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH		5678	PERF. 3042 - 3050							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JORDAN		WELL #:		2	RRCID -> 066062		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH		3123	PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM													
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499													
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	-0-
JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797													
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200													
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353													
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3				Y	6
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3				Y	6
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3				Y	6
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3				Y	6
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3				Y	6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	6
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	60
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320													
11	5880	X	3047	-0-	-2833	-0-	2395	3	652	9	Y	593	113
12	6076	X	2713	-0-	-3363	-0-	2204	3	509	9	Y	463	106
01	4216	X	2455	-0-	-1761	-0-	1758	3	697	9	Y	634	97
02	3612	X	2425	-0-	-1187	-0-	1849	3	576	9	Y	524	161
03	3782	X	3301	-0-	-481	-0-	2553	3	748	9	Y	680	246
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-						Y	246
WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258													
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	61						Y	88
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	61						Y	88
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	61						Y	88
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	61						Y	88
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	61						Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61						Y	-0-

JOURDANTON TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.// 47358 001 100797	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA						
WALLACE, J. C.				WELL #:	5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194	-	7282		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		101					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		101					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		101					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		101					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		101					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		101					Y	NO RPT					-0-
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:	1	RRCID ->	160379	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7201	-	7326		
11	7535 X	7535	-0-	-0-		-0-	7529	3	6	9	Y	5					88
12	7585 X	7585	-0-	-0-		-0-	7574	3	11	9	Y	10					98
01	7254 X	7043	-0-	-211		-0-	7026	3	17	9	Y	15					113
02	8920 X	5827	-0-	-2993		-0-	5827	3			Y	-0-					113
03	9765 X	7824	-0-	-1941		-0-	7803	3	21	9	Y	19	82	1			50
04	7530 X	NO RPT	-0-	-7530		-0-					Y	NO RPT					50
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:	2	RRCID ->	163239	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7170	-	7194		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		182					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		182					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		182					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		182					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		182					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		182					Y	NO RPT					-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	165776	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7264	-	7356		
11	781 N	781	-0-	-0-		-0-	781	3			Y	-0-					231
12	894 N	894	-0-	-0-		-0-	894	3			Y	-0-					231
01	829 N	829	-0-	-0-		-0-	829	3			Y	-0-					231
02	666 N	666	-0-	-0-		-0-	666	3			Y	-0-					231
03	987 N	987	-0-	-0-		-0-	987	3			Y	-0-					231
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					231
WALLACE, J. C.				WELL #:	10	RRCID ->	215206	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7220	-	7248		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	6R	RRCID ->	219882	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7330	-	7345		
11	1153 N	1153	-0-	-0-		-0-	1153	3			N	-0-					20
12	1319 N	1319	-0-	-0-		-0-	1319	3			N	-0-					20
01	1224 N	1224	-0-	-0-		-0-	1224	3			N	-0-					20
02	1013 N	1013	-0-	-0-		-0-	1013	3			N	-0-					20
03	1457 N	1457	-0-	-0-		-0-	1457	3			N	-0-					20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					20
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	220230	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7250	-	7338		
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					8

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12 1	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229														
11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4062	3	64	9	Y	58	67	1	11
12	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4340	3	31	9	Y	28	33	1	6
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4026	3	15	9	Y	14	18	1	2
02	4816 X	3320	-0-	-1496	-0-	3316	3	4	9	Y	4	5	1	1
03	5332 X	4023	-0-	-1309	-0-	4019	3	4	9	Y	4	4	1	1
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			1
JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797														
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	96						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	96						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	96						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	96						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	96						Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	96						Y	NO RPT		-0-
JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797														
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 16555 - 16558														
11	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2				N	-0-		-0-
12	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2				N	-0-		-0-
01	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2				N	-0-		-0-
02	2128 N	1590	-0-	-538	-0-	1590	2				N	-0-		-0-
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2				N	-0-		-0-
04	1800 N	1590	-0-	-210	-0-	1590	2				N	-0-		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH														48523 100 NON-ASSOCIATED 875310 WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701				CAPACITY CNTY: EDWARDS			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					2				
12		1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1635	3			Y	-0-					2				
01		1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	3			Y	-0-					2				
02		1484 N	1443	-0-	-41	-0-	1443	3			Y	-0-					2				
*03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					2				
*04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					2				
CANYON RANCH														WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403							
11		3000 N	2483	-0-	-517	9040	2483	3			Y	-0-					2				
12		3100 N	2668	-0-	-432	8608	2668	3			Y	-0-					2				
01		3100 N	2455	-0-	-645	7963	2455	3			Y	-0-					2				
02		2800 N	2287	-0-	-513	7450	2287	3			Y	-0-					2				
*03		3100 N	2516	-0-	-584	6866	2516	3			Y	-0-					2				
04		3000 N	2387	-0-	-613	6253	2387	3			Y	-0-					2				
CANYON RANCH														WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100							
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					1				
12		558 N	441	-0-	-117	-0-	441	3			Y	-0-					1				
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					1				
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					1				
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					1				
*04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					1				
CANYON RANCH														WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840							
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					1				
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					1				
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					1				
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1				
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1				
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					1				
CANYON RANCH														WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875							
11		3930 X	3786	-0-	-144	-0-	3786	3			Y	-0-					3				
12		3968 X	3877	-0-	-91	-0-	3877	3			Y	-0-					3				
01		3968 X	3599	-0-	-369	-0-	3599	3			Y	-0-					3				
02		3556 X	3362	-0-	-194	-0-	3362	3			Y	-0-					3				
03		3906 X	3905	-0-	-1	-0-	3905	3			Y	-0-					3				
04		3780 X	3604	-0-	-176	-0-	3604	3			Y	-0-					3				
CANYON RANCH														WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430							
11		3690 X	3498	-0-	-192	-0-	3498	3			N	-0-					3				
12		3782 X	3598	-0-	-184	-0-	3598	3			N	-0-					3				
01		3782 X	3343	-0-	-439	-0-	3343	3			N	-0-					3				
02		3332 X	3147	-0-	-185	-0-	3147	3			N	-0-					3				
03		3627 X	3477	-0-	-150	-0-	3477	3			N	-0-					3				
04		3510 X	3281	-0-	-229	-0-	3281	3			N	-0-					3				
CANYON RANCH														WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518							
11		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			Y	-0-					1				
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					1				
01		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-					1				
02		364 N	359	-0-	-5	-0-	359	3			Y	-0-					1				
*03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					1				
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					1				

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
CANYON RANCH		WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL	DEPTH	10171	PERF. 7763 - 10171			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2444 N	1716	-0-	-728	-0-	1716 3				Y	-0-			2
12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3				Y	-0-			2
01		1767 N	1497	-0-	-270	-0-	1497 3				Y	-0-			2
02		1596 N	1326	-0-	-270	-0-	1326 3				Y	-0-			2
*03		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3				Y	-0-			2
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3				Y	-0-			2

CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 7080 - 9840			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL	DEPTH	6772	PERF. 7070 - 8875			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL	DEPTH	9945	PERF. 6571 - 9945			
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3				N	-0-			98
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3				N	-0-			98
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3				N	-0-			98
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3				N	-0-			98
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3				N	-0-			98
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3				N	-0-			98

CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL	DEPTH	9189	PERF. 7050 - 8780			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL	DEPTH	6711	PERF. N/A			
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3				N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3				N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3				N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3				N	-0-			-0-
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3				N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-			-0-

MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL	DEPTH	6677	PERF. 7084 - 9200			
11		1470 N	1436	-0-	-34	-0-	1436 3				N	-0-			1
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3				N	-0-			1
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3				N	-0-			1
02		1344 N	1340	-0-	-4	-0-	1340 3				N	-0-			1
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3				N	-0-			1
04		1470 N	1419	-0-	-51	-0-	1419 3				N	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814					
11	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	3	N	-0-			1
12	744	N	507	-0-	-237	-0-	507	3	N	-0-			1
01	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3	N	-0-			1
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	320	3	N	-0-			1
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			1
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3	N	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808					
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190					
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	557	3	64	9	Y	58	165
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	567	3	42	9	Y	38	203
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	645	3	39	9	Y	35	238
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	592	3	84	9	Y	76	138
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	915	3	122	9	Y	111	249
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	789	3	51	9	Y	46	118

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518						
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	55	1	577	3	N	9	8	1	20
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	10	9	57	1	592	3	8	1	20
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	9	9	64	1	583	3	7	8	19
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	8	9	54	1	520	3	10	8	21
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	11	9	60	1	590	3	11	17	15
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	12	9	58	1	563	3	8		23
						9	9							
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		14	RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH		8550	PERF. 8252 - 8350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	1272	-0-	-258	-0-	75 1	1177 3	N	18	10 1			33
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	20 9	1295 3	N	25	31 1			27
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	81 1	1202 3	N	20	10 1			37
02	1176 N	1151	-0-	-25	-0-	28 9	1056 3	N	18	21 1			34
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	104 1	1330 3	N	22	32 1			24
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	22 9	1308 3	N	23	11 1	2 8		34
						75 1							
						20 9							
						81 1							
						28 9							
						104 1							
						22 9							
						75 1							
						20 9							
						100 1							
						24 9							
						91 1							
						25 9							
CHILDRESS 15													
		WELL #:		3	RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH		8751	PERF. 8560 - 8580	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MAYER RANCH 35													
		WELL #:		13	RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH		8445	PERF. 7384 - 8386	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WARD 127													
		WELL #:		20	RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH		8460	PERF. 5510 - 8012	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40													
		WELL #:		9	RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH		8550	PERF. 7220 - 8470	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40													
		WELL #:		10	RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH		8601	PERF. 7256 - 8454	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7296 - 8648				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7272 - 8542				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		8	RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		4	RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7278 - 8680				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		4	RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 8200 - 8394				
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	119	1	1125	3	N	2	2 8			42
						2	9								
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	134	1	1237	3	N	44				86
						48	9								
01	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	131	1	1134	3	N	-0-	64 1			22
02	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	109	1	971	3	N	-0-				22
03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	120	1	1080	3	N	29				51
						32	9								
04	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	123	1	1071	3	N	1	1 8			51
						1	9								

JONES RANCH		WELL #:		1869	RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 6664 - 8162				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID -> 258467		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7070	- 8296
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286	- 8568
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		13	RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7244	- 8490
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		19	RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6412	- 7964
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		3	RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026	- 8354
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		2	RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7366	- 8278
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7356	- 8290
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 270786		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA CHUSA (SLIGO)		50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
UMMA RESOURCES, LLC		875670															
RIVES TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (SLIGO)			//CONT.//		50678 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC			//CONT.//		875670														
GLAU, J.			WELL #:		1	RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL	DEPTH 16020	PERF.15864	- 15924						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528						N	NO RPT					-0-	
LA CHUSA (WILCOX 6000)					50678 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC					875670														
RIVES TRUST					WELL #:	2	RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL	DEPTH 6302	PERF. 5988	- 5994					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)					50834 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC					875670														
WHEELER, CLIFTON					WELL #:	1	RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL	DEPTH 17570	PERF.16513	- 16603					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA ROSITA (GEORGETOWN)					50988 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MAVERICK								
GEORGE, W.H. JR.					301271														
GEORGE, W. H. -18-					WELL #:	1	RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL	DEPTH 7602	PERF. N/A						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL					51175 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEXAR								
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB					875413														
LACKLAND AFB					WELL #:	1	RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL	DEPTH 4110	PERF. 3772	- 3972					
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LANGTRY (CANYON) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD "B"				51989 200 386310 WELL #: 7803		NON-ASSOCIATED RRCID -> 184012		CAPACITY COMPL. DATE 05/09/2001		CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WHITEHEAD "C"				WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WHITEHEAD "B"				WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WHITEHEAD "B"				WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LEONARD				WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
LEONARD				WELL #: 4203		RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
LEONARD G.U. 37-1				WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LANGTRY (CANYON)			//CONT.//			51989 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
WHITEHEAD "A"			WELL #:			7905	RRCID -> 196262			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 11361 - 11381							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

LEONA (ELAINE)					53245 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAVALA							
REO OPERATING LLC					701876															
FOLEY, NORMENT					WELL #:		1		RRCID -> 080118			COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FOLEY, NORMENT					WELL #:		6		RRCID -> 095266			COMPL. DATE 09/04/1981			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FOLEY					WELL #:		1X		RRCID -> 189065			COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)					53264 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA							
PRODUCTION RESOURCES, INC.					680845															
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL					WELL #:		1		RRCID -> 080750			COMPL. DATE 11/30/1978			TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)					53264 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA							
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222															
WEST, G. W.					WELL #:		8		RRCID -> 120088			COMPL. DATE 02/03/1986			TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) PRODUCTION RESOURCES, INC. WEST, G. W.				//CONT.// WELL #:	53264 400 680845 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA					
						RRCID -> 000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL	DEPTH	4465	PERF.	3499	-	3505	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERRY				WELL #:	1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3504	-	3520	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) PRODUCTION RESOURCES, INC. WEST, G. W.				WELL #:	53264 800 680845 10	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA					
						RRCID -> 184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	4223	-	4240	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) PRODUCTION RESOURCES, INC. WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE				WELL #:	53270 300 680845 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA					
						RRCID -> 082273	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL	DEPTH	3665	PERF.	3484	-	3506	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LETA (SAN MIGUEL) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK, LETA J.				WELL #:	53390 500 870209 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA					
						RRCID -> 053713	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL	DEPTH	5680	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2025 - WELL PLUGGED 02/19/25																

GLASSCOCK, LETA J.				WELL #:	2	RRCID -> 053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL	DEPTH	5725	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2025 - WELL PLUGGED 02/21/25																

LETA (SAN MIGUEL-A)				53390 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
SABINAL RESOURCES, INC.				742124										
GLASSCOCK, LETA				WELL #:	RRCID -> 222547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5300 -	5350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED					09/26/2019									
LOMA ALTA (WILCOX B)				54475 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
CANNAN, MORRIS				129030										
HAGIST RANCH				WELL #:	1 U	RRCID -> 035242	COMPL. DATE 01/17/1965	TOTAL DEPTH	8143	PERF. N/A				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOMA ALTA (WILCOX C)				54475 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN					
BRITANCO, L.L.C.				093620										
HAGIST RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 095832	COMPL. DATE 04/28/1981	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 7285 -	7295			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
HAGIST				WELL #:	1C	RRCID -> 152420	COMPL. DATE 11/00/1989	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6952 -	7370			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
LOMA ALTA (3500)				54475 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
BRITANCO, L.L.C.				093620										
HAGIST RANCH				WELL #:	1S	RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3136 -	3292			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)				54534 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: REAL					
CLARO OPERATING, LLC				158277														
FRYAR, J. H. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	055361	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-	
LORENZO (AUSTIN CHALK)				54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLACK MOUNTAIN STX I LLC				072764														
BRISCOE CATARINA AC				WELL #:	2H	RRCID ->	296344	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7824	- 17743				
11	20190 X	14450	-0-	-5740	-0-	1742 1	10562 3	N	1951	2262 1	6 8	263						
						2146 9												
12	19003 X	14178	-0-	-4825	-0-	1857 1	10197 3	N	1931	1693 1	4 8	497						
						2124 9												
01	17856 X	13752	-0-	-4104	-0-	1862 1	9530 3	N	2145	2211 1	6 8	425						
						2360 9												
02	14868 X	11497	-0-	-3371	-0-	1685 1	8285 3	N	1388	1454 1	5 8	354						
						1527 9												
03	15407 X	12374	-0-	-3033	-0-	2169 1	8307 3	N	1725	1508 1	3 8	568						
						1898 9												
04	14460 X	11319	-0-	-3141	-0-	1888 1	8002 3	N	1299	1489 1	6 8	372						
						1429 9												
BRISCOE CATARINA AC				WELL #:	0001 H	RRCID ->	297828	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7786	- 19233				
11	13350 X	10848	-0-	-2502	-0-	827 1	8390 3	N	1483	1307 1	8 8	420						
						1631 9												
12	13795 X	10954	-0-	-2841	-0-	1018 1	8262 3	N	1522	1315 1	8 8	619						
						1674 9												
01	12276 X	10437	-0-	-1839	-0-	1156 1	7576 3	N	1550	1627 1	7 8	535						
						1705 9												
02	10668 X	9554	-0-	-1114	-0-	1467 1	6576 3	N	1374	1305 1	11 8	593						
						1511 9												
03	11315 X	9425	-0-	-1890	-0-	1359 1	6731 3	N	1214	1263 1	5 8	539						
						1335 9												
04	10860 X	8825	-0-	-2035	-0-	901 1	6597 3	N	1206	1117 1	9 8	619						
						1327 9												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	96H	RRCID ->	284578	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7503	- 7510				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
WORTHY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	49068		-0-	49068	115566		19	1	43929	2	Y	4626	4255	1	21	8	612
12	DLQ G-10	68960		-0-	68960	184526		31	4	5089	9							
01	248334 X	63808		-0-	-184526	-0-		43	1	61911	2	Y	6360	6706	1	12	8	254
02	55149 X	55149		-0-	-0-	-0-		10	4	6996	9							
03	68975 X	60308		-0-	-8667	-0-		122	1	56163	2	Y	6076	6129	1	7	8	194
04	62790 X	56379		-0-	-6411	-0-		839	4	6684	9							
								94	1	48966	2	Y	5200	5226	1	14	8	154
								369	4	5720	9							
								305	1	53584	2	Y	5811	5821	1	8	8	136
								27	4	6392	9							
								98	1	49837	2	Y	5575	5341	1			370
								311	4	6133	9							
STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547																		
11	DLQ G-10	248		-0-	248	37872		1	1	75	2	Y	156	320	1	10	8	46
12	DLQ G-10	24792		-0-	24792	62664		172	9									
01	90963 X	28299		-0-	-62664	-0-		104	1	22562	2	Y	1933	1892	1	14	8	73
02	26996 X	26996		-0-	-0-	-0-		2126	9									
03	37634 X	28873		-0-	-8761	-0-		217	1	25357	2	Y	2419	2406	1	7	8	79
04	27390 X	26403		-0-	-987	-0-		64	4	2661	9							
								218	1	23706	2	Y	2710	2679	1	10	8	100
								91	4	2981	9							
								186	1	25572	2	Y	2774	2802	1	9	8	63
								64	4	3051	9							
								194	1	23326	2	Y	2561	2568	1	10	8	46
								66	4	2817	9							
STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325																		
11	81630 X	70832		-0-	-10798	-0-		976	1	56434	2	N	11707	11602	1	7	8	797
12	84351 X	67307		-0-	-17044	-0-		544	4	12878	9							
01	84351 X	62703		-0-	-21648	-0-		56	1	54672	2	N	11342	11751	1	8	8	380
02	76188 X	54476		-0-	-21712	-0-		103	4	12476	9							
03	78771 X	57719		-0-	-21052	-0-		29	1	50502	2	Y	10641	10700	1	10	8	311
04	70830 X	53432		-0-	-17398	-0-		467	4	11705	9							
								28	1	44139	2	Y	9258	9184	1	10	8	375
								125	4	10184	9							
								23	1	47035	2	Y	9477	9582	1	5	8	265
								236	4	10425	9							
								747	1	43152	2	Y	8167	7845	1	7	8	580
								549	4	8984	9							
WORTHY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659																		
11	72660 X	70450		-0-	-2210	-0-		42	1	59771	2	Y	8707	8791	1	14	8	550
12	75082 X	65981		-0-	-9101	-0-		1059	4	9578	9							
01	75082 X	61193		-0-	-13889	-0-		46	1	55919	2	Y	8904	9239	1	8	8	207
02	67816 X	58223		-0-	-9593	-0-		222	4	9794	9							
03	75082 X	60997		-0-	-14085	-0-		94	1	49728	2	Y	8779	8687	1	5	8	294
04	58950 X	55587		-0-	-3363	-0-		1714	4	9657	9							
								209	1	49511	2	Y	7728	7679	1	21	8	322
								2	4	8501	9							
								657	1	51593	2	Y	7725	7812	1	10	8	225
								249	4	8498	9							
								214	1	47242	2	Y	6953	6647	1	16	8	515
								483	4	7648	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH															
//CONT.// 54928 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
WELL #: 101HA				RRCID -> 298501				COMPL. DATE 11/20/2024				TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	
11	0	5570	-0-	5570	5570	1	1	4271	2	Y	1166	342	1	741	83
						15	4	1283	9						
12	DELQ PR	81546	-0-	81546	87116	3	1	70434	2	Y	9974	9465	1	362	230
						138	4	10971	9						
01	208959 X	121843	-0-	-87116	-0-	198	1	105519	2	Y	14384	13951	1	326	337
						304	4	15822	9						
02	118648 X	118648	-0-	-0-	-0-	2330	1	100823	2	Y	13825	13690	1	120	352
						287	4	15208	9						
03	113035 X	113035	-0-	-0-	-0-	2729	1	95081	2	Y	13281	13483	1	28	122
						616	4	14609	9						
04	93901 X	93901	-0-	-0-	-0-	475	1	80139	2	Y	11672	11495	1	26	273
						448	4	12839	9						

WORTHY RANCH				WELL #: 101HB				RRCID -> 298503				COMPL. DATE 11/20/2024			
												TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754			
11	0	7060	-0-	7060	7060	1	1	5520	2	Y	1382	405	1	878	99
						19	4	1520	9						
12	DELQ PR	87644	-0-	87644	94704	3	1	75335	2	Y	11053	10496	1	401	255
						148	4	12158	9						
01	223469 X	128765	-0-	-94704	-0-	208	1	110708	2	Y	15936	15457	1	361	373
						319	4	17530	9						
02	120662 X	120662	-0-	-0-	-0-	2362	1	102190	2	Y	14381	14263	1	125	366
						291	4	15819	9						
03	116551 X	116551	-0-	-0-	-0-	2800	1	97540	2	Y	14163	14369	1	30	130
						632	4	15579	9						
04	99347 X	99347	-0-	-0-	-0-	500	1	84426	2	Y	12681	12487	1	28	296
						472	4	13949	9						

STANLEY RANCH				WELL #: 102HY				RRCID -> 298561				COMPL. DATE 12/01/2024			
												TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248			
12	DELQ PR	50691	-0-	50691	50691	208	1	44990	2	Y	4994	4617	1	195	182
						5493	9								
01	135400 X	84709	-0-	-50691	-0-	639	1	74666	2	Y	8376	8188	1	98	272
						190	4	9214	9						
02	74122 X	74122	-0-	-0-	-0-	606	1	65884	2	Y	6708	6673	1	61	246
						253	4	7379	9						
03	79479 X	79479	-0-	-0-	-0-	513	1	70670	2	Y	7380	7437	1	23	166
						178	4	8118	9						
04	72251 X	72251	-0-	-0-	-0-	531	1	63869	2	Y	6973	6987	1	26	126
						181	4	7670	9						

STANLEY RANCH				WELL #: 102HZ				RRCID -> 298562				COMPL. DATE 11/30/2024			
												TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 17504			
11	0	42	-0-	42	42	1	1	41	2	Y	-0-				-0-
12	DELQ PR	41702	-0-	41702	41744	173	1	37436	2	Y	3721	3441	1	145	135
						4093	9								
01	128728 X	86984	-0-	-41744	-0-	663	1	77556	2	Y	7789	7580	1	91	253
						197	4	8568	9						
02	96087 X	96087	-0-	-0-	-0-	784	1	85297	2	Y	8798	8650	1	79	322
						328	4	9678	9						
03	93052 X	93052	-0-	-0-	-0-	602	1	82895	2	Y	8496	8599	1	27	192
						209	4	9346	9						
04	81561 X	81561	-0-	-0-	-0-	601	1	72350	2	Y	7641	7666	1	29	138
						205	4	8405	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
TBM CATARINA, LLC				101300													
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH		8883 PERF. 9092		- 15396					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH		9453 PERF. 9807		- 16870					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 282026		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 8310		- 8465					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8260 PERF. 8480		- 8531					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH		8202 PERF. 8431		- 8511					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8256 PERF. 8405		- 8864					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH		8169 PERF. 8458		- 8513					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//			54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//			101300													
PILONCILLO			WELL #:			A 23HF	RRCID ->	283050	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8312 -	8362				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:			E 20HD	RRCID ->	283899	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	9467 -	9479				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:			D 17HA	RRCID ->	284365	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8823 -	8918				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:			A 41HY	RRCID ->	284757	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8214 -	16307				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:			A 25HC	RRCID ->	285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8415 -	14090				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:			A 25HE	RRCID ->	285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8508 -	13846				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #:			A 14HZ	RRCID ->	286445	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8181 -	19018				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300											
PILONCILLO		WELL #:		A 42HC		RRCID -> 287324		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 8059 - 8103			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 43HW		RRCID -> 287487		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 8219 - 13613			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 43HY		RRCID -> 288064		COMPL. DATE 11/23/2018		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8213 - 13623			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729													
BRISCOE RANCH		WELL #:		3203H		RRCID -> 297439		COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 6399 - 16053			
11	23040 X	19102	-0-	-3938	-0-	14813	2	4289 9	N	3899	3935 1				397
12	19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	15155	2	3862 9	N	3511	3501 1				407
01	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	13149	2	3046 9	N	2769	2750 1				426
02	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	13416	2	3101 9	N	2819	2982 1				263
03	19747 X	15928	-0-	-3819	-0-	12677	2	3251 9	N	2955	2889 1				329
04	19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-				N	NO RPT					329
BRISCOE RANCH		WELL #:		1601H		RRCID -> 297440		COMPL. DATE 06/23/2023		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 6210 - 15547			
*09	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	2	1	9956 2	N	2965	2603 1				686
						11	4	3262 9							
10	22785 X	11380	-0-	-11405	-0-	9368	2	11 4	N	1819	1865 1				640
						2001	9								
*11	23010 X	13771	-0-	-9239	-0-	10578	2	74 4	N	2835	3179 1				296
						3119	9								
12	23777 X	12183	-0-	-11594	-0-	9213	2	23 4	N	2679	2400 1				575
						2947	9								
01	23777 X	8940	-0-	-14837	-0-	6406	2	99 4	N	2214	2477 1				312
						2435	9								
02	12488 X	10208	-0-	-2280	-0-	8103	2	6 4	N	1908	1882 1				338
						2099	9								
03	14229 X	12769	-0-	-1460	-0-	9741	2	3028 9	N	2753	2822 1				269
04	13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-				N	NO RPT					269

LORENZO (AUSTIN CHALK) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP BRISCOE RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 251729 1901H	ASSOCIATED RRCID ->	297481	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL	DEPTH	5984	PERF.	6378 - 15393
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	41478 X	8128	-0-	-33350	-0-	7454	2	109	4	N	514	507	1	259
09	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	565	9							
10	30628 X	23905	-0-	-6723	-0-	847	1	9617	2	N	1401	1236	1	424
*11	26940 X	17554	-0-	-9386	-0-	2196	4	1541	9					
12	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	877	1	17625	2	N	4906	4644	1	686
01	14663 X	12744	-0-	-1919	-0-	6	4	5397	9					
02	21588 X	11901	-0-	-9687	-0-	507	1	12839	2	N	3585	3680	1	591
03	23901 X	12276	-0-	-11625	-0-	264	4	3944	9					
04	17550 X	NO RPT	-0-	-17550	-0-	12652	2	425	4	N	2956	3199	1	348
						3252	9							
						9919	2	60	4	N	2514	2456	1	406
						2765	9							
						8968	2	2933	9	N	2666	2643	1	429
						9809	2	2467	9	N	2243	2234	1	438
										N	NO RPT			438
BRISCOE RANCH				WELL #:	1902H	RRCID ->	297550	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL	DEPTH	5780	PERF.	6368 - 15839
*09	29490 X	16136	-0-	-13354	-0-	10707	2	1832	4	N	3270	2992	1	663
10	21917 X	16035	-0-	-5882	-0-	3597	9							
*11	26400 X	15798	-0-	-10602	-0-	12696	2	4	4	N	3032	3372	1	323
12	27280 X	16502	-0-	-10778	-0-	3335	9							
01	27280 X	14966	-0-	-12314	-0-	12406	2	256	4	N	2851	2867	1	307
02	14672 X	13086	-0-	-1586	-0-	3136	9							
03	16337 X	14804	-0-	-1533	-0-	12697	2	427	4	N	3071	2994	1	384
04	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-	3378	9							
						11739	2	71	4	N	2869	2846	1	407
						3156	9							
						10431	2	2655	9	N	2414	2647	1	174
						11996	2	2808	9	N	2553	2266	1	461
										N	NO RPT			461
BRISCOE RANCH				WELL #:	3201H	RRCID ->	297945	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL	DEPTH	5950	PERF.	6220 - 14714
11	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	11781	2	2582	9	N	2347	2446	1	247
12	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	10229	2	1885	9	N	1714	1757	1	204
01	13702 X	9265	-0-	-4437	-0-	7908	2	1357	9	N	1234	1245	1	193
02	12376 X	8953	-0-	-3423	-0-	7514	2	1439	9	N	1308	1379	1	122
03	14849 X	9845	-0-	-5004	-0-	8200	2	1645	9	N	1495	1452	1	165
04	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					N	NO RPT			165
EOG RESOURCES, INC. CODIGO				WELL #:	253162 101H	RRCID ->	294047	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL	DEPTH	9235	PERF.	9413 - 19857
11	DLQ G-10	8846	-0-	8846	22338	7314	3	18	4	Y	1376	1371	1	21
12	DLQ G-10	7089	-0-	7089	29427	1514	9							
01	36563 X	7136	-0-	-29427	-0-	5729	3	19	4	Y	1219	1203	1	30
02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	1341	9							
03	13485 X	7282	-0-	-6203	-0-	5911	3	20	4	Y	1095	1099	1	21
04	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	1205	9							
						3	1	6227	3	Y	945	944	1	18
						17	4	1040	9					
						6153	3	17	4	Y	1011	1007	1	18
						1112	9							
						2	1	6037	3	Y	921	919	1	16
						17	4	1013	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162 WELL #: 102H			ASSOCIATED RRCID -> 294691		CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2023			CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	89255		-0-	89255	184700		80626 8489	3 9	140	4	Y	7717	7727	1	2	8	147
12	DLQ	G-10	88096		-0-	88096	272796		79691 8260	3 9	145	4	Y	7509	7443	1	2	8	211
01	360239	X	87443		-0-	-272796	-0-		79373 7907	3 9	163	4	Y	7188	7243	1	1	8	155
02	69628	X	69628		-0-	-0-	-0-		21 119	1 4	63164 6324	3 9	Y	5749	5779	1	2	8	123
03	90334	X	76575		-0-	-13759	-0-		68867 7582	3 9	126	4	Y	6893	6881	1	2	8	133
04	77850	X	77316		-0-	-534	-0-		5 122	1 4	70611 6578	3 9	Y	5980	5997	1	1	8	115
CODIGO			WELL #: 103H			RRCID -> 294770		COMPL. DATE 02/16/2023			TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563								
11	DLQ	G-10	19583		-0-	19583	42185		17254 2299	3 9	30	4	Y	2090	2096	1			40
12	DLQ	G-10	16303		-0-	16303	58488		13937 2333	3 9	33	4	Y	2121	2101	1			60
01	76715	X	18227		-0-	-58488	-0-		15934 2255	3 9	38	4	Y	2050	2066	1			44
02	18360	X	18360		-0-	-0-	-0-		5 29	1 4	16785 1541	3 9	Y	1401	1414	1			31
03	22599	X	16676		-0-	-5923	-0-		14850 1797	3 9	29	4	Y	1634	1632	1			33
04	19789	X	19789		-0-	-0-	-0-		2 34	1 4	17854 1899	3 9	Y	1726	1726	1			33
CODIGO			WELL #: 104H			RRCID -> 295545		COMPL. DATE 08/01/2023			TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764								
11	DLQ	G-10	43537		-0-	43537	83210		37274 6203	3 9	60	4	Y	5639	5606	1	8	8	93
12	DLQ	G-10	45022		-0-	45022	128232		39284 5676	3 9	62	4	Y	5160	5110	1	10	8	133
01	166118	X	37886		-0-	-128232	-0-		33319 4509	3 9	58	4	Y	4099	4142	1	5	8	85
02	46783	X	46783		-0-	-0-	-0-		17 70	1 4	41612 5084	3 9	Y	4622	4616	1	4	8	87
03	45012	X	44005		-0-	-1007	-0-		39000 4939	3 9	66	4	Y	4490	4491	1	5	8	81
04	48842	X	48842		-0-	-0-	-0-		3 67	1 4	44313 4459	3 9	Y	4054	4058	1	5	8	72
CODIGO			WELL #: 105H			RRCID -> 295728		COMPL. DATE 08/01/2023			TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854								
11	DLQ	G-10	53832		-0-	53832	86026		48972 4810	3 9	50	4	Y	4373	4348	1	1	8	75
12	DLQ	G-10	43098		-0-	43098	129124		38807 4246	3 9	45	4	Y	3860	3830	1	1	8	104
01	162475	X	33351		-0-	-129124	-0-		30075 3237	3 9	39	4	Y	2943	2982	1			65
02	30883	X	30883		-0-	-0-	-0-		10 42	1 4	27851 2980	3 9	Y	2709	2716	1	1	8	57
03	55614	X	34478		-0-	-21136	-0-		31341 3093	3 9	44	4	Y	2812	2813	1	1	8	55
04	37350	X	34143		-0-	-3207	-0-		2 47	1 4	30969 3125	3 9	Y	2841	2841	1	1	8	54

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. AGAVE A		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162 WELL #: 101H		ASSOCIATED RRCID -> 295768		CAPACITY COMPL. DATE 08/20/2023				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	17150	-0-	17150	26696	14220 2901 9	3	29	4	Y	2637	2592	1	38	8	74
12	DLQ G-10	10489	-0-	10489	37185	7901 2560 9	3	28	4	Y	2327	2287	1	23	8	91
01	40824 X	3639	-0-	-37185	-0-	2334 1290 9	3	15	4	Y	1173	1211	1	6	8	47
02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	334 549 9	3	6	4	Y	499	511	1			35
03	16151 X	184	-0-	-15967	-0-	80 103 9	3	1	4	Y	94	88	1	13	8	28
04	25437 X	25437	-0-	-0-	-0-	22539 2859 9	3	39	4	Y	2599	2540	1	22	8	65
AGAVE B				WELL #: 102H	RRCID -> 295769	COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712						
11	DLQ G-10	34437	-0-	34437	85668	30107 4285 9	3	45	4	Y	3895	3924	1	43	8	71
12	DLQ G-10	36261	-0-	36261	121929	31620 4588 9	3	53	4	Y	4171	4094	1	37	8	111
01	157393 X	35464	-0-	-121929	-0-	30529 4869 9	3	66	4	Y	4426	4428	1	20	8	89
02	38877 X	38877	-0-	-0-	-0-	34407 4414 9	3	56	4	Y	4013	4011	1	15	8	76
03	51243 X	30270	-0-	-20973	-0-	25710 4512 9	3	48	4	Y	4102	4095	1	9	8	74
04	43505 X	43505	-0-	-0-	-0-	37975 5464 9	3	66	4	Y	4967	4947	1	10	8	84
ANEJO A				WELL #: 101H	RRCID -> 298276	COMPL. DATE 09/20/2024				TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120						
11	257536 X	257536	-0-	-0-	-0-	222189 35034 9	3	313	4	Y	31849	31954	1	30	8	391
12	257827 X	168260	-0-	-89567	-0-	144917 23117 9	3	226	4	Y	21015	20908	1	41	8	457
01	257827 X	147424	-0-	-110403	-0-	126984 20187 9	3	253	4	Y	18352	18477	1	10	8	322
02	232876 X	109313	-0-	-123563	-0-	94176 14966 9	3	171	4	Y	13605	13698	1	5	8	224
03	257827 X	129923	-0-	-127904	-0-	113976 15782 9	3	165	4	Y	14347	14341	1	8	8	222
04	249510 X	133990	-0-	-115520	-0-	120705 13131 9	3	154	4	Y	11937	11976	1	5	8	178
ANEJO B				WELL #: 102H	RRCID -> 298278	COMPL. DATE 09/20/2024				TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944						
11	169459 X	169459	-0-	-0-	-0-	143503 25722 9	3	234	4	Y	23384	23473	1	37	8	288
12	144726 X	144726	-0-	-0-	-0-	121585 22924 9	3	217	4	Y	20840	20658	1	24	8	446
01	142817 X	122812	-0-	-20005	-0-	103445 19130 9	3	237	4	Y	17391	17526	1	10	8	301
02	128996 X	90946	-0-	-38050	-0-	76691 14095 9	3	160	4	Y	12814	12903	1	5	8	207
03	142817 X	107592	-0-	-35225	-0-	92519 14919 9	3	154	4	Y	13563	13551	1	11	8	208
04	138210 X	120137	-0-	-18073	-0-	107164 12824 9	3	149	4	Y	11658	11686	1	7	8	173

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
INEOS USA OIL & GAS LLC					424176									
MEDFORD UNIT C LAS				WELL #:	7H	RRCID -> 292234	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	7502	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978									
GATES 07-DR				WELL #:	1000H	RRCID -> 293772	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL	DEPTH	8086	PERF.	8403 - 18708	
11	28350 X	21279	-0-	-7071	-0-	1610	1	17837	3	Y	1665	1659	1	208
						1832	9							
12	27466 X	21058	-0-	-6408	-0-	1695	1	17338	3	Y	1841	1989	1	60
						2025	9							
01	25730 X	20234	-0-	-5496	-0-	1540	1	16794	3	Y	1727	1672	1	115
						1900	9							
02	21700 X	18252	-0-	-3448	-0-	1160	1	15363	3	Y	1572	1532	1	155
						1729	9							
03	23961 X	23961	-0-	-0-	-0-	1875	1	19770	3	Y	2105	2110	1	150
						2316	9							
04	21270 X	NO RPT	-0-	-21270	-0-				Y	NO RPT				150
GATES 11-DR				WELL #:	1002H	RRCID -> 293773	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL	DEPTH	7958	PERF.	9229 - 18697	
11	28194 X	28194	-0-	-0-	-0-	2048	1	22696	3	N	3136	3028	1	383
						3450	9							
12	35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	2877	1	29434	3	N	3211	3475	1	119
						3532	9							
01	27117 X	27117	-0-	-0-	-0-	2090	1	22795	3	N	2029	2000	1	148
						2232	9							
02	26320 X	23340	-0-	-2980	-0-	1471	1	19482	3	N	2170	2094	1	224
						2387	9							
03	29140 X	23516	-0-	-5624	-0-	1795	1	18923	3	N	2544	2572	1	196
						2798	9							
04	34680 X	NO RPT	-0-	-34680	-0-				N	NO RPT				196
GATES 07-DR				WELL #:	1001H	RRCID -> 293774	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL	DEPTH	7919	PERF.	8378 - 18957	
11	33840 X	28331	-0-	-5509	-0-	2047	1	22681	3	N	3275	3294	1	426
						3603	9							
12	33573 X	25009	-0-	-8564	-0-	1904	1	19475	3	N	3300	3608	1	118
						3630	9							
01	32187 X	32187	-0-	-0-	-0-	2339	1	25513	3	N	3941	3786	1	273
						4335	9							
02	28476 X	20246	-0-	-8230	-0-	1222	1	16186	3	N	2580	2580	1	273
						2838	9							
03	31527 X	1645	-0-	-29882	-0-	124	1	1304	3	N	197	431	1	39
						217	9							
04	31140 X	NO RPT	-0-	-31140	-0-				N	NO RPT				39

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978														
GATES 11-DR			WELL #:		10003H	RRCID ->		293776	COMPL. DATE		02/10/2022	TOTAL	DEPTH	7743	PERF. 8176 - 18591				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
11		23220 X	18929	-0-	-4291	-0-			1372	1	15201	3	N		2142	2107	1		261
12		21266 X	20610	-0-	-656	-0-			2356	9	16302	3	N		2468	2647	1		82
01		20894 X	18801	-0-	-2093	-0-			1593	1	15058	3	N		2148	2084	1		146
02		17696 X	16061	-0-	-1635	-0-			2715	9	12907	3	N		1981	1928	1		199
03		19561 X	17194	-0-	-2367	-0-			1380	1	13579	3	N		2115	2158	1		156
04		19950 X	NO RPT	-0-	-19950	-0-			2363	9			N		NO RPT				156
									975	1									
									2179	9									
									1288	1									
									2327	9									
COTULLA			WELL #:		1000H	RRCID ->		293792	COMPL. DATE		10/02/2022	TOTAL	DEPTH	8214	PERF. 8500 - 18900				
11		40110 X	27942	-0-	-12168	-0-			2174	1	24100	3	Y		1516	1508	1		209
12		39959 X	32984	-0-	-6975	-0-			1668	9	27652	3	Y		2529	2634	1		104
01		39277 X	32823	-0-	-6454	-0-			2550	1	27556	3	Y		2488	2399	1		193
02		34384 X	29652	-0-	-4732	-0-			2782	9	25281	3	Y		2222	2167	1		248
03		33471 X	33471	-0-	-0-	-0-			2530	1	28044	3	Y		2506	2545	1		209
04		31920 X	NO RPT	-0-	-31920	-0-			2737	9			Y		NO RPT				209
									1927	1									
									2444	9									
									2670	1									
									2757	9									
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU			WELL #:		1000H	RRCID ->		293812	COMPL. DATE		12/03/2022	TOTAL	DEPTH	8912	PERF. 9898 - 18415				
11		204840 X	180061	-0-	-24779	-0-			2997	1	177064	3	N		-0-				-0-
12		203856 X	179791	-0-	-24065	-0-			2735	1	177056	3	N		-0-				-0-
01		197253 X	188739	-0-	-8514	-0-			2378	1	186361	3	N		-0-				-0-
02		174776 X	170517	-0-	-4259	-0-			2434	1	168083	3	N		-0-				-0-
03		189906 X	175842	-0-	-14064	-0-			2246	1	173596	3	N		-0-				-0-
04		182640 X	NO RPT	-0-	-182640	-0-							N		NO RPT				-0-
COTULLA			WELL #:		1001H	RRCID ->		293815	COMPL. DATE		10/02/2022	TOTAL	DEPTH	8057	PERF. 8400 - 18823				
11		30420 X	24517	-0-	-5903	-0-			1760	1	19512	3	N		2950	2871	1		378
12		30628 X	25538	-0-	-5090	-0-			3245	9	20187	3	N		3173	3422	1		129
01		29481 X	24980	-0-	-4501	-0-			1861	1	20008	3	N		2850	2764	1		215
02		25284 X	21706	-0-	-3578	-0-			3490	9	17589	3	N		2524	2465	1		274
03		25327 X	25089	-0-	-238	-0-			1837	1	19962	3	N		2933	2971	1		236
04		24720 X	NO RPT	-0-	-24720	-0-			3135	9			N		NO RPT				236
									1341	1									
									2776	9									
									1901	1									
									3226	9									

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1710

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978									
COTULLA				WELL #: 1004H		RRCID -> 295727		COMPL. DATE 10/02/2023		TOTAL	DEPTH	8064	PERF. 8400 - 17409	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	55470 X	38116	-0-	-17354	-0-	2909	1	32252	3	N	2686	2671	1	354
12	53072 X	36987	-0-	-16085	-0-	2955	9	31246	3	N	2600	2850	1	104
01	49104 X	34643	-0-	-14461	-0-	2881	1	29466	3	N	2246	2185	1	165
02	40656 X	29465	-0-	-11191	-0-	2860	9	25435	3	N	1901	1863	1	203
03	42408 X	27019	-0-	-15389	-0-	2706	1	22819	3	N	1843	1900	1	146
04	38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-	2471	9			N	NO RPT			146
						1939	1							
						2091	9							
						2173	1							
						2027	9							
COTULLA				WELL #: 1003H		RRCID -> 295826		COMPL. DATE 10/04/2023		TOTAL	DEPTH	7959	PERF. 8299 - 17843	
11	30930 X	24015	-0-	-6915	-0-	1838	1	20382	3	N	1632	1628	1	219
12	29698 X	24165	-0-	-5533	-0-	1795	9	19956	3	N	2154	2286	1	87
01	27683 X	22751	-0-	-4932	-0-	1840	1	18684	3	N	2137	2063	1	161
02	24360 X	19354	-0-	-5006	-0-	2369	9	16132	3	N	1811	1774	1	198
03	26257 X	21814	-0-	-4443	-0-	1716	1	17899	3	N	2010	2045	1	163
04	24030 X	NO RPT	-0-	-24030	-0-	2351	9			N	NO RPT			163
						1230	1							
						1992	9							
						1704	1							
						2211	9							
COTULLA				WELL #: 1002H		RRCID -> 295889		COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL	DEPTH	8071	PERF. 8575 - 17947	
11	36390 X	28832	-0-	-7558	-0-	2169	1	24050	3	N	2375	2364	1	316
12	35123 X	28351	-0-	-6772	-0-	2613	9	23495	3	N	2445	2661	1	100
01	33635 X	26920	-0-	-6715	-0-	2166	1	22360	3	N	2279	2208	1	171
02	30380 X	23644	-0-	-6736	-0-	2690	9	19513	3	N	2403	2318	1	256
03	32209 X	25727	-0-	-6482	-0-	2053	1	21104	3	N	2375	2439	1	192
04	28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-	2507	9			N	NO RPT			192
						1488	1							
						2643	9							
						2010	1							
						2613	9							
COTULLA				WELL #: 1008H		RRCID -> 296069		COMPL. DATE 10/15/2023		TOTAL	DEPTH	8171	PERF. 8351 - 17004	
11	51960 X	36198	-0-	-15762	-0-	2773	1	30743	3	N	2438	2408	1	318
12	48484 X	35027	-0-	-13457	-0-	2682	9	29633	3	N	2420	2641	1	97
01	44826 X	33119	-0-	-11707	-0-	2732	1	28050	3	N	2266	2195	1	168
02	37772 X	28649	-0-	-9123	-0-	2662	9	24363	3	N	2208	2141	1	235
03	39835 X	30420	-0-	-9415	-0-	2576	1	25468	3	N	2297	2349	1	183
04	36210 X	NO RPT	-0-	-36210	-0-	2493	9			N	NO RPT			183
						1857	1							
						2429	9							
						2425	1							
						2527	9							

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1711

[illegible]

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 499978 WELL #: 1010H RRCID -> 296670 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8440 - 16754														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
11	70560 X	41652	-0-	-28908	-0-	3106 4131	1 9	34415	3	N	3755	3811	1			504													
12	62000 X	36837	-0-	-25163	-0-	2965 3540	1 9	30332	3	N	3218	3595	1			127													
01	52607 X	20421	-0-	-32186	-0-	1548 1990	1 9	16883	3	N	1809	1800	1			136													
02	43904 X	66	-0-	-43838	-0-	5	1	61	3	N	-0-	136	1			-0-													
03	48608 X	81	-0-	-48527	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-													
04	41640 X	NO RPT	-0-	-41640	-0-					N	NO RPT					-0-													

GATES 07-DR															WELL #: 1008H		RRCID -> 296671		COMPL. DATE 09/08/2024		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8580 - 16800								
11	31299 X	31299	-0-	-0-	-0-	2290 3636	1 9	25373	3	N	3305	3307	1			430													
12	29671 X	29671	-0-	-0-	-0-	2326 3549	1 9	23796	3	N	3226	3535	1			121													
01	27457 X	27457	-0-	-0-	-0-	2047 3086	1 9	22324	3	N	2805	2726	1			200													
02	23214 X	23214	-0-	-0-	-0-	1448 2591	1 9	19175	3	N	2355	2309	1			246													
03	25234 X	23626	-0-	-1608	-0-	1797 2882	1 9	18947	3	N	2620	2665	1			201													
04	24420 X	NO RPT	-0-	-24420	-0-					N	NO RPT					201													

GATES 07-DR															WELL #: 1009H		RRCID -> 296674		COMPL. DATE 09/10/2024		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8350 - 16561								
11	74430 X	47085	-0-	-27345	-0-	3225 8127	1 9	35733	3	N	7388	7407	1			966													
12	68324 X	46903	-0-	-21421	-0-	3421 8484	1 9	34998	3	N	7713	8394	1			285													
01	58745 X	43786	-0-	-14959	-0-	3042 7570	1 9	33174	3	N	6882	6678	1			489													
02	47796 X	38903	-0-	-8893	-0-	2275 6497	1 9	30131	3	N	5906	5779	1			616													
03	52917 X	42661	-0-	-10256	-0-	3077 7145	1 9	32439	3	N	6495	6613	1			498													
04	47100 X	NO RPT	-0-	-47100	-0-					N	NO RPT					498													

GATES 07-DR															WELL #: 1011H		RRCID -> 296713		COMPL. DATE 09/12/2024		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8728 - 16887								
11	69900 X	41155	-0-	-28745	-0-	2841 6837	1 9	31477	3	N	6215	6289	1			829													
12	63798 X	39281	-0-	-24517	-0-	2950 6150	1 9	30181	3	N	5591	6204	1			216													
01	54684 X	37624	-0-	-17060	-0-	2686 5640	1 9	29298	3	N	5127	4975	1			368													
02	44212 X	33324	-0-	-10888	-0-	1941 5673	1 9	25710	3	N	5157	4991	1			534													
03	48949 X	34916	-0-	-14033	-0-	2516 5872	1 9	26528	3	N	5338	5458	1			414													
04	41160 X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					N	NO RPT					414													

LORENZO (AUSTIN CHALK)															//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSEWOOD RESOURCES, INC.																	728874										
TRES RAMAS AC															WELL #:		A 4H		RRCID -> 296280		COMPL. DATE 10/21/2023		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 8185 - 19486		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
11		69480	X	65019	-0-	-4461	-0-			1376	1	55934	3	Y	7008	6926	1			147							
										7709	9																
12		71796	X	59496	-0-	-12300	-0-			953	1	51428	3	Y	6468	6536	1			79							
										7115	9																
01		71796	X	56157	-0-	-15639	-0-			809	1	48708	3	Y	6036	6030	1			85							
										6640	9																
02		62272	X	53443	-0-	-8829	-0-			723	1	47107	3	Y	5103	5116	1			72							
										5613	9																
03		68944	X	56465	-0-	-12479	-0-			758	1	50560	3	Y	4679	4685	1			66							
										5147	9																
*04		64083	X	64083	-0-	-0-	-0-			902	1	57943	3	Y	4762	4764	1			64							
										5238	9																

BRISCOE FRIDAY AC															WELL #:		1H		RRCID -> 297806		COMPL. DATE 07/29/2024		TOTAL DEPTH 7889		PERF. 8477 - 17825		
11		76733	X	76733	-0-	-0-	-0-			272	1	63271	3	Y	11991	11955	1			317							
										13190	9																
12		78038	X	78038	-0-	-0-	-0-			300	1	64263	3	Y	12250	12313	1			254							
										13475	9																
01		75646	X	75646	-0-	-0-	-0-			512	1	60913	3	Y	12928	12864	1			318							
										14221	9																
02		68726	X	68726	-0-	-0-	-0-			499	1	55554	3	Y	11521	11712	1			127							
										12673	9																
03		73071	X	73071	-0-	-0-	-0-			518	1	59279	3	Y	12067	12095	1			99							
										13274	9																
04		60729	X	60729	-0-	-0-	-0-			436	1	49572	3	Y	9746	9491	1			354							
										10721	9																

BEINHORN AC															WELL #:		1H		RRCID -> 297807		COMPL. DATE 07/29/2024		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8375 - 18288		
11		63488	X	63488	-0-	-0-	-0-			329	1	47340	3	Y	14381	14459	1			237							
										15819	9																
12		61881	X	61881	-0-	-0-	-0-			220	1	46999	3	Y	13329	13291	1			275							
										14662	9																
01		58167	X	58167	-0-	-0-	-0-			374	1	44575	3	Y	12016	11994	1			297							
										13218	9																
02		52493	X	52493	-0-	-0-	-0-			374	1	41610	3	Y	9554	9745	1			106							
										10509	9																
03		54269	X	54269	-0-	-0-	-0-			384	1	43885	3	Y	9091	9122	1			75							
										10000	9																
04		63780	X	43228	-0-	-20552	-0-			310	1	35266	3	Y	6956	6778	1			253							
										7652	9																

TRES RAMAS AC 1															WELL #:		F 1H		RRCID -> 298282		COMPL. DATE 11/14/2024		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 8688 - 20840		
11		4071	X	4071	-0-	-0-	-0-			80	1	3232	3	Y	690	676	1			14							
										759	9																
12		35193	X	35193	-0-	-0-	-0-			515	1	28077	3	Y	6001	5943	1			72							
										6601	9																
01		42498	X	42498	-0-	-0-	-0-			559	1	34101	3	Y	7125	7097	1			100							
										7838	9																
02		32143	X	32143	-0-	-0-	-0-			383	1	25728	3	Y	5484	5507	1			77							
										6032	9																
03		24452	X	24452	-0-	-0-	-0-			283	1	19275	3	Y	4449	4463	1			63							
										4894	9																
*04		18733	X	18733	-0-	-0-	-0-			231	1	14709	3	Y	3448	3465	1			46							
										3793	9																

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
TRES RAMAS AC														
WELL #: F 5H RRCID -> 298283 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8850 - 20549														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	74	1	2964	3	Y	416	407	1	9
12	37293 X	37293	-0-	-0-	-0-	458	9							
01	67811 X	67811	-0-	-0-	-0-	571	1	31209	3	Y	5012	4961	1	60
02	85713 X	85713	-0-	-0-	-0-	5513	9							
03	100528 X	100528	-0-	-0-	-0-	920	1	56144	3	Y	9770	9694	1	136
04	99075 X	99075	-0-	-0-	-0-	10747	9							
						1069	1	71267	3	Y	12161	12128	1	169
						13377	9							
						1226	1	83364	3	Y	14489	14453	1	205
						15938	9							
						1283	1	81521	3	Y	14792	14797	1	199
						16271	9							
BRISCOE CATARINA AC														
WELL #: A 2H RRCID -> 299236 COMPL. DATE 12/30/2024 TOTAL DEPTH 7604 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA AC														
WELL #: A 3H RRCID -> 299237 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA AC														
WELL #: A 1H RRCID -> 299295 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 7601 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
GATES 09-ROSE B AA														
WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551														
11	50490 X	43059	-0-	-7431	-0-	1129	1	37946	3	N	3622	3339	1	395
12	51460 X	41580	-0-	-9880	-0-	3984	9							
01	49166 X	40135	-0-	-9031	-0-	38442	3	3138	9	N	2853	3248	1	-0-
02	42504 X	34928	-0-	-7576	-0-	233	1	36906	3	N	2724	2724	1	-0-
03	44485 X	35138	-0-	-9347	-0-	2996	9							
04	43050 X	NO RPT	-0-	-43050	-0-	412	1	32194	3	N	2111	2111	1	-0-
						2322	9							
						504	1	31904	3	N	2482	2482	1	-0-
						2730	9							
										N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
GATES 09-ROSE B BB														
WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE	
11	70320 X	62797	-0-	-7523	-0-	1543 9393	1 9	51861	3	N	8539	7874	1	932
12	72664 X	60897	-0-	-11767	-0-	52745	3	8152	9	N	7411	8343	1	-0-
01	69657 X	59615	-0-	-10042	-0-	321	1	50904	3	N	7627	7627	1	-0-
02	60508 X	50785	-0-	-9723	-0-	8390	9	44484	3	N	5211	5211	1	-0-
03	64883 X	50286	-0-	-14597	-0-	569	1	43745	3	N	5319	5319	1	-0-
04	62790 X	NO RPT	-0-	-62790	-0-	5732 690 5851	9			N	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH AC														
WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8311 - 17624														
11	50460 X	42608	-0-	-7852	-0-	5271	1	29862	3	Y	6795	6350	1	756
12	52142 X	21895	-0-	-30247	-0-	7475 7925	9 1	9293	3	Y	4252	5008	1	-0-
01	52142 X	35343	-0-	-16799	-0-	4677	9	25519	3	Y	5207	5207	1	-0-
02	64736 X	32435	-0-	-32301	-0-	4096	1	25896	3	Y	3157	3157	1	-0-
03	71672 X	33894	-0-	-37778	-0-	5728	9	27457	3	Y	3319	3319	1	-0-
04	33990 X	NO RPT	-0-	-33990	-0-	3066 3473 3651	1 9 9			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH AC														
WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489														
11	14B2 EXT	13733	-0-	13733	14961	2054	1	11636	3	Y	39	35	1	4
12	14B2 EXT	6866	-0-	6866	21827	43	9	3694	3	Y	19	23	1	-0-
01	35961 X	14134	-0-	-21827	-0-	3151	1	12031	3	Y	156	156	1	-0-
02	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	21	9	12542	3	Y	42	42	1	-0-
03	11284 X	5830	-0-	-5454	-0-	1931	1	5269	3	Y	24	24	1	-0-
04	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-	172	9			Y	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750														
11	DLQ G-10	2103	-0-	2103	4851	237	1	1299	2	Y	515	515	1	60
12	6851 X	2000	-0-	-4851	-0-	567	9	1196	2	Y	559	560	1	59
01	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	189	1	1496	2	Y	702	713	1	48
02	2492 X	1225	-0-	-1267	-0-	615	9	496	2	Y	528	468	1	108
03	2759 X	292	-0-	-2467	-0-	278	1	223	9	Y	203	266	1	45
04	2460 X	1208	-0-	-1252	-0-	772	9	868	9	Y	789	742	1	92

LORENZO (AUSTIN CHALK) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FAITH-YANA GG UNIT															//CONT.// 54928 500 781915		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
															WELL #: 0 1H		RRCID -> 286889		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 7150 - 19756		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
11		3360 X	1862	-0-	-0-	-1498	-0-		3 1	1710	2	N		135	147	0			4						
12		3472 X	1374	-0-	-0-	-2098	-0-		149 9					78	79	0	1	1	2						
01		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	-0-		1288 2	86	9	N		445	433	0			14						
02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	-0-		4735 2	490	9	N		348	350	0			12						
03		3472 X	3150	-0-	-0-	-322	-0-		5015 2	383	9	N		200	204	0			8						
04		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	-0-		2930 2	220	9	N		361	354	0			15						
									4844 2	397	9	N													
PGE BROWNE															WELL #: R 7H		RRCID -> 287569		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7541 - 17414		
11	DLQ G-10		7926	-0-	-0-	7926	15573		59 1	6015	2	Y		1684	1687	0			7						
12	23770 X		8197	-0-	-0-	-15573	-0-		1852 9	6431	2	Y		1548	1548	0			7						
01	8504 X		8504	-0-	-0-	-0-	-0-		63 1	7029	2	Y		1281	1282	0			6						
02	7392 X		6402	-0-	-0-	-990	-0-		1703 9	4928	2	Y		1295	1294	0			7						
03	8184 X		5995	-0-	-0-	-2189	-0-		66 1	4751	2	Y		1122	1120	0			9						
04	8220 X		6975	-0-	-0-	-1245	-0-		1409 9	1234 9				1423	1425	0			7						
									49 1	1	4	Y													
									1565 9																
PGE DOS															WELL #: Z 7H		RRCID -> 291818		COMPL. DATE 08/13/2021		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7599 - 17259		
11	DLQ G-10		41577	-0-	-0-	41577	84427		34930 2	6647	9	Y		6043	6056	0			27						
12	125761 X		41334	-0-	-0-	-84427	-0-		34617 2	6717	9	Y		6106	6105	0			28						
01	38625 X		38625	-0-	-0-	-0-	-0-		32565 2	6060	9	Y		5509	5511	0			26						
02	39004 X		35017	-0-	-0-	-3987	-0-		29411 2	5606	9	Y		5096	5094	0			28						
03	42966 X		35304	-0-	-0-	-7662	-0-		30845 2	24	4	Y		4032	4029	0			31						
04	41580 X		38124	-0-	-0-	-3456	-0-		4435 9	3 4	Y			5929	5932	0			28						
									31599 2																
									6522 9																
GATES 010 CHK-B TR1															WELL #: C 9H		RRCID -> 291896		COMPL. DATE 11/08/2021		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7915 - 16167		
11	DLQ G-10		3723	-0-	-0-	3723	6581		141 1	2564	2	Y		925	923	1			11						
12	10809 X		4228	-0-	-0-	-6581	-0-		1018 9	3316	2	Y		670	667	1			14						
01	2654 X		2654	-0-	-0-	-0-	-0-		175 1	1864	2	Y		603	597	1			20						
02	5120 X		5120	-0-	-0-	-0-	-0-		737 9	2690	2	Y		1248	1240	1			28						
03	4954 X		4954	-0-	-0-	-0-	-0-		127 1	1373 9				1320	1318	1			30						
04	5155 X		5155	-0-	-0-	-0-	-0-		663 9	1452 9				1534	1524	1			40						
									202 1	2562 2	Y														
									855 4	1687 9															
									147 1																
									962 4																
									100 1																
									806 4																

LORENZO (AUSTIN CHALK)															CNTY: WEBB																								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																							
PGE BROWNE																																							
WELL #: H 10H															RRCID -> 294100					COMPL. DATE 11/27/2022					TOTAL DEPTH 7203					PERF. 7842 - 18588									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																							
11	DLQ G-10	9346	-0-	9346	23148	76	1	6896	2	Y	2097	2122	1				43																						
						67	4	2307	9																														
12	36716 X	13568	-0-	-23148	-0-	108	1	10050	2	Y	3074	3029	1				88																						
						29	4	3381	9																														
01	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	111	1	9808	2	Y	2789	2817	1				60																						
						31	4	3068	9																														
02	12768 X	9022	-0-	-3746	-0-	64	1	6421	2	Y	2293	2305	1				48																						
						15	4	2522	9																														
03	13795 X	10775	-0-	-3020	-0-	86	1	8450	2	Y	1970	1949	1				69																						
						72	4	2167	9																														
04	13140 X	9796	-0-	-3344	-0-	74	1	7222	2	Y	2222	2242	1				49																						
						56	4	2444	9																														
PGE DOS															WELL #: N 10H					RRCID -> 294192					COMPL. DATE 11/01/2022					TOTAL DEPTH 7698					PERF. 7689 - 18819				
11	DLQ G-10	47482	-0-	47482	98396	41590	2	5892	9	Y	5356	5365	0				24																						
12	146460 X	48064	-0-	-98396	-0-	41313	2	6751	9	Y	6137	6133	0				28																						
01	47580 X	47580	-0-	-0-	-0-	41061	2	6519	9	Y	5926	5926	0				28																						
02	48440 X	42420	-0-	-6020	-0-	37312	2	5108	9	Y	4644	4647	0				25																						
03	50902 X	41721	-0-	-9181	-0-	37293	2	29	4	Y	3999	3993	0				31																						
						4399	9																																
04	47490 X	42912	-0-	-4578	-0-	37570	2	4	4	Y	4853	4861	0				23																						
						5338	9																																
PGE DOS															WELL #: K 10H					RRCID -> 294335					COMPL. DATE 11/23/2022					TOTAL DEPTH 7664					PERF. 7688 - 16745				
11	DLQ G-10	32942	-0-	32942	69900	28187	2	4755	9	Y	4323	4336	0				19																						
12	103850 X	33950	-0-	-69900	-0-	28675	2	5275	9	Y	4795	4792	0				22																						
01	33442 X	33442	-0-	-0-	-0-	28221	2	5221	9	Y	4746	4746	0				22																						
02	33376 X	29853	-0-	-3523	-0-	25337	2	4516	9	Y	4105	4105	0				22																						
03	36952 X	29065	-0-	-7887	-0-	25275	2	19	4	Y	3428	3424	0				26																						
						3771	9																																
04	32940 X	31242	-0-	-1698	-0-	26268	2	3	4	Y	4519	4524	0				21																						
						4971	9																																
PGE BROWNE															WELL #: S 13H					RRCID -> 294605					COMPL. DATE 02/16/2023					TOTAL DEPTH 2576					PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																						
GATES 010 CHK-B TR1															WELL #: G 11H					RRCID -> 295867					COMPL. DATE 08/09/2023					TOTAL DEPTH 7692					PERF. 8337 - 17831				
11	DLQ G-10	23427	-0-	23427	45110	307	1	17882	2	Y	4762	4763	0				37																						
						5238	9																																
12	71730 X	26620	-0-	-45110	-0-	382	1	21183	2	Y	4595	4577	0				55																						
						5055	9																																
01	18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	296	1	14104	2	Y	3632	3643	0				44																						
						3995	9																																
02	27356 X	20568	-0-	-6788	-0-	345	1	16084	2	Y	3763	3762	0				45																						
						4139	9																																
03	26629 X	17661	-0-	-8968	-0-	339	1	14219	2	Y	2797	2777	0				65																						
						26	4	3077	9																														
04	25770 X	20864	-0-	-4906	-0-	387	1	16860	2	Y	3275	3298	0				42																						
						14	4	3603	9																														

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	DLQ G-10	18800	-0-	18800	34548	329 1	15836 2	Y	2395	2397	0		18	
12	53995 X	19447	-0-	-34548	-0-	2635 9	329 1	16485 2	Y	2394	2383	0	29	
01	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	2633 9	293 1	14136 2	Y	2141	2144	0	26	
02	17556 X	12488	-0-	-5068	-0-	2355 9	207 1	10361 2	Y	1745	1750	0	21	
03	19437 X	13911	-0-	-5526	-0-	1920 9	203 1	11719 2	Y	1787	1767	0	41	
04	18810 X	13858	-0-	-4952	-0-	23 4	237 1	11096 2	Y	2286	2298	0	29	
						10 4	2515 9							
GATES 010 CHK-B TR1														
WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192														
11	DLQ G-10	25093	-0-	25093	51945	357 1	20773 2	Y	3603	3611	0		28	
12	73291 X	21346	-0-	-51945	-0-	3963 9	313 1	17359 2	Y	3340	3328	0	40	
01	23734 X	23734	-0-	-0-	-0-	3674 9	406 1	19366 2	Y	3602	3598	0	44	
02	24248 X	16756	-0-	-7492	-0-	3962 9	291 1	13566 2	Y	2635	2648	0	31	
03	26846 X	14211	-0-	-12635	-0-	2899 9	267 1	11199 2	Y	2476	2450	0	57	
04	25080 X	15704	-0-	-9376	-0-	21 4	287 1	12497 2	Y	2645	2668	0	34	
						10 4	2910 9							
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRISCOE R														
WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 12532 - 15439														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:	14H	RRCID ->	282267	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL	DEPTH	7578	PERF.	7857	- 12641		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BRISCOE STATE AR (SA6)				WELL #:	207H	RRCID ->	282274	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL	DEPTH	7510	PERF.	8212	- 16261		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BRISCOE R GU4 STATE 162				WELL #:	7H	RRCID ->	282378	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL	DEPTH	6610	PERF.	7129	- 15080		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:	C917H	RRCID ->	285369	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL	DEPTH	8432	PERF.	8641	- 16527		
*11	15810 X	14298	-0-	-1512	-0-	637	1	13247	2	Y	376	373	0	2	1	11	
						414	9										
12	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	714	1	15062	2	Y	508	494	0	2	1	23	
						559	9										
01	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	736	1	14708	2	Y	596	592	0	1	1	26	
						656	9										
02	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	719	1	13240	2	Y	511	510	0	1	1	26	
						562	9										
03	16337 X	15749	-0-	-588	-0-	740	1	14438	2	Y	519	508	0	5	1	32	
						571	9										
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32	
WATSON (SA2) STATE				WELL #:	167H	RRCID ->	287003	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL	DEPTH	7756	PERF.	9216	- 22472		
*10	33792 X	33792	-0-	-0-	-0-	1527	1	31012	2	Y	1139	1143	0	3	1	31	
						1253	9										
*11	34080 X	32286	-0-	-1794	-0-	1420	1	29619	2	Y	1134	1126	0	6	1	33	
						1247	9										
12	34658 X	32802	-0-	-1856	-0-	1426	1	30052	2	Y	1204	1176	0	7	1	54	
						1324	9										
01	34131 X	32492	-0-	-1639	-0-	1483	1	29587	2	Y	1293	1287	0	3	1	57	
						1422	9										
02	30520 X	29061	-0-	-1459	-0-	1440	1	26432	2	Y	1081	1080	0	3	1	55	
						1189	9										
03	33790 X	31468	-0-	-2322	-0-	1476	1	28804	2	Y	1080	1059	0	10	1	66	
						1188	9										
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66	

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C (SA1) STATE														
WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	352 1	7203 2	Y	1775	1778 0	4 1			48
						1953 9								
*11	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	316 1	6582 2	Y	1528	1523 0	9 1			44
						1681 9								
12	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	307 1	6519 2	Y	2174	2110 0	10 1			98
						2391 9								
01	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	350 1	6950 2	Y	1643	1663 0	6 1			72
						1807 9								
02	7560 X	3254	-0-	-4306	-0-	130 1	2453 2	Y	610	647 0	4 1			31
						671 9								
03	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			Y	-0-	26 0	5 1			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469														
*10	25493 X	25493	-0-	-0-	-0-	1133 1	23025 2	Y	1214	1208 0	2 1			33
						1335 9								
*11	23670 X	23231	-0-	-439	-0-	1000 1	20861 2	Y	1245	1236 0	6 1			36
						1370 9								
12	24459 X	23443	-0-	-1016	-0-	988 1	20845 2	Y	1464	1426 0	8 1			66
						1610 9								
01	24459 X	23253	-0-	-1206	-0-	1028 1	20486 2	Y	1581	1573 0	4 1			70
						1739 9								
02	22092 X	20744	-0-	-1348	-0-	1009 1	18524 2	Y	1101	1111 0	4 1			56
						1211 9								
03	24459 X	22292	-0-	-2167	-0-	1022 1	19966 2	Y	1185	1158 0	10 1			73
						1304 9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					73
BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374														
*10	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	599 1	12223 2	Y	1197	1186 0	2 1			32
						1317 9								
*11	14100 X	12777	-0-	-1323	-0-	510 1	10639 2	Y	1480	1463 0	6 1			43
						1628 9								
12	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	645 1	13538 2	Y	1271	1247 0	10 1			57
						1398 9								
01	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	731 1	14578 2	Y	1648	1629 0	3 1			73
						1813 9								
02	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	683 1	12569 2	Y	1182	1191 0	4 1			60
						1300 9								
03	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	702 1	13710 2	Y	1112	1093 0	11 1			68
						1223 9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					68
BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788														
*10	20557 X	20557	-0-	-0-	-0-	873 1	17738 2	Y	1769	1753 0	2 1			48
						1946 9								
*11	30690 X	17684	-0-	-13006	-0-	744 1	15503 2	Y	1306	1307 0	9 1			38
						1437 9								
12	31713 X	16830	-0-	-14883	-0-	703 1	14828 2	Y	1181	1157 0	9 1			53
						1299 9								
01	24986 X	17456	-0-	-7530	-0-	767 1	15248 2	Y	1310	1302 0	3 1			58
						1441 9								
02	18564 X	13406	-0-	-5158	-0-	644 1	11819 2	Y	857	869 0	3 1			43
						943 9								
03	20553 X	13572	-0-	-6981	-0-	616 1	12031 2	Y	841	824 0	8 1			52
						925 9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					52

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA22)			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 437H			ASSOCIATED RRCID -> 288278		CAPACITY COMPL. DATE 09/13/2024				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	814 1518 9	1	16563	2	Y	1380	1371	0	2	1	37
*11	16830 X	16659	-0-	-171	-0-	704 1265 9	1	14690	2	Y	1150	1147	0	7	1	33
12	18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	747 1502 9	1	15759	2	Y	1365	1328	0	8	1	62
01	18879 X	18004	-0-	-875	-0-	791 1399 9	1	15814	2	Y	1272	1274	0	4	1	56
02	17052 X	14218	-0-	-2834	-0-	674 1159 9	1	12385	2	Y	1054	1054	0	3	1	53
03	18879 X	15142	-0-	-3737	-0-	675 1289 9	1	13178	2	Y	1172	1144	0	9	1	72
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72
GALVAN RANCH			WELL #: B910H			RRCID -> 289499		COMPL. DATE 09/07/2021				TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067				
*10	28600 X	28600	-0-	-0-	-0-	1254 1834 9	1	25512	2	Y	1667	1676	0	4	1	45
*11	30000 X	27306	-0-	-2694	-0-	1164 1796 9	1	24346	2	Y	1633	1622	0	9	1	47
12	29481 X	27551	-0-	-1930	-0-	1154 2026 9	1	24371	2	Y	1842	1795	0	11	1	83
01	29481 X	27361	-0-	-2120	-0-	1216 1902 9	1	24243	2	Y	1729	1731	0	5	1	76
02	26040 X	23755	-0-	-2285	-0-	1142 1614 9	1	20999	2	Y	1467	1465	0	4	1	74
03	28613 X	25684	-0-	-2929	-0-	1168 1703 9	1	22813	2	Y	1548	1514	0	13	1	95
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
GALVAN RANCH			WELL #: B916H			RRCID -> 289576		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941				
*10	31700 X	31700	-0-	-0-	-0-	1429 1276 9	1	28995	2	Y	1160	1159	0	2	1	31
*11	32340 X	29232	-0-	-3108	-0-	1282 1209 9	1	26741	2	Y	1099	1092	0	6	1	32
12	33263 X	29037	-0-	-4226	-0-	1256 1328 9	1	26453	2	Y	1207	1177	0	7	1	55
01	33263 X	28489	-0-	-4774	-0-	1297 1294 9	1	25898	2	Y	1176	1176	0	3	1	52
02	28644 X	25272	-0-	-3372	-0-	1248 1092 9	1	22932	2	Y	993	992	0	3	1	50
03	31713 X	27384	-0-	-4329	-0-	1277 1153 9	1	24954	2	Y	1048	1025	0	9	1	64
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
GALVAN RANCH			WELL #: B912H			RRCID -> 289682		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947				
*11	23790 X	21471	-0-	-2319	-0-	938 967 9	1	19566	2	Y	879	873	0	5	1	25
12	23932 X	21241	-0-	-2691	-0-	914 1087 9	1	19240	2	Y	988	962	0	6	1	45
01	23932 X	20925	-0-	-3007	-0-	945 1100 9	1	18880	2	Y	1000	998	0	3	1	44
02	21252 X	18540	-0-	-2712	-0-	911 893 9	1	16736	2	Y	812	813	0	2	1	41
03	23529 X	19944	-0-	-3585	-0-	926 902 9	1	18116	2	Y	820	804	0	7	1	50
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH										//CONT.// 54928 500 788997 WELL #: B914H				ASSOCIATED RRCID -> 289721				CAPACITY COMPL. DATE 11/03/2021				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
*10	44617	X	44617	-0-	-0-	-0-			1967 2646 9	1	40004	2	Y	2405	2418	0	5 1	65							
*11	45900	X	42158	-0-	-3742	-0-			1808 2528 9	1	37822	2	Y	2298	2285	0	12 1	66							
12	47058	X	42083	-0-	-4975	-0-			1782 2753 9	1	37548	2	Y	2503	2441	0	15 1	113							
01	47058	X	41492	-0-	-5566	-0-			1856 2648 9	1	36988	2	Y	2407	2407	0	7 1	106							
02	40684	X	36694	-0-	-3990	-0-			1776 2290 9	1	32628	2	Y	2082	2077	0	6 1	105							
03	44609	X	39529	-0-	-5080	-0-			1807 2393 9	1	35329	2	Y	2175	2127	0	19 1	134							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					134							

BRISCOE R										WELL #: 6H				RRCID -> 289893				COMPL. DATE 06/04/2020				TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

BRISCOE R										WELL #: 1H				RRCID -> 289895				COMPL. DATE 06/11/2020				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

BRISCOE R										WELL #: 279H				RRCID -> 290265				COMPL. DATE 11/06/2023				TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717			
*11	3000	N	4055	-0-	1055	1055			153 754 9	1	3148	2	Y	685	683	0	5 1	20							
*12	5765	X	4710	-0-	-1055	-0-			169 942 9	1	3599	2	Y	856	832	0	5 1	39							
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-			158 822 9	1	3111	2	Y	747	751	0	2 1	33							
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-			89 361 9	1	1643	2	Y	328	342	0	2 1	17							
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-	14	0	3 1	-0-								
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							

SAN AMBROSIA D										WELL #: 2H				RRCID -> 290592				COMPL. DATE 03/11/2021				TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A902H		ASSOCIATED RRCID -> 291270		CAPACITY COMPL. DATE 07/15/2023				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-			577 2134	1 9	11691	2	Y	1940	1950	0	4	1	52
*11	15600 X	11703	-0-	-3897	-0-			458 1664	1 9	9581	2	Y	1513	1511	0	10	1	44
12	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-							Y	-0-	34	0	10	1	-0-
01	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-							Y	1	1	0			-0-
02	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-							Y	-0-					-0-
03	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #: A952H		RRCID -> 291365		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302						
*11	31530 X	28096	-0-	-3434	-0-			1203 1784	1 9	25109	2	Y	1622	1608	0	8	1	47
12	30535 X	27766	-0-	-2769	-0-			1173 1901	1 9	24692	2	Y	1728	1686	0	11	1	78
01	29388 X	26878	-0-	-2510	-0-			1191 1929	1 9	23758	2	Y	1754	1750	0	5	1	77
02	26544 X	24181	-0-	-2363	-0-			1162 1704	1 9	21315	2	Y	1549	1544	0	4	1	78
03	29388 X	26027	-0-	-3361	-0-			1186 1659	1 9	23182	2	Y	1508	1479	0	14	1	93
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					93
GALVAN RANCH				WELL #: A951H		RRCID -> 291366		COMPL. DATE 04/05/2022				TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925						
11	40620 X	-0-	-0-	-40620	-0-							Y	-0-					-0-
12	41602 X	16711	-0-	-24891	-0-			729 629	1 9	15353	2	Y	572	546	0			26
01	7192 X	6293	-0-	-899	-0-			290 213	1 9	5790	2	Y	194	210	0	1	1	9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	9	0			-0-
03	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-			1389 718	1 9	27167	2	Y	653	613	0			40
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					40
GALVAN RANCH				WELL #: A954H		RRCID -> 291367		COMPL. DATE 04/04/2022				TOTAL DEPTH 9082 PERF. 10122 - 20686						
*10	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-			680 721	1 9	13817	2	Y	655	655	0	1	1	18
*11	16290 X	7105	-0-	-9185	-0-			314 272	1 9	6519	2	Y	247	255	0	3	1	7
12	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-			734 850	1 9	15501	2	Y	773	743	0	2	1	35
01	15221 X	13721	-0-	-1500	-0-			619 725	1 9	12377	2	Y	659	663	0	2	1	29
02	13748 X	10991	-0-	-2757	-0-			535 600	1 9	9856	2	Y	545	545	0	1	1	28
03	17081 X	13580	-0-	-3501	-0-			628 652	1 9	12300	2	Y	593	580	0	5	1	36
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					36

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
				WELL #: A958H		RRCID -> 291404		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 9463 - 20996					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	45390 X	41868	-0-	-3522	-0-		1819 2108	1 9	37941	2	Y	1916	1904	0	10	1	55
12	46035 X	41854	-0-	-4181	-0-		1794 2273	1 9	37787	2	Y	2066	2015	0	13	1	93
01	45942 X	41071	-0-	-4871	-0-		1855 2296	1 9	36920	2	Y	2087	2083	0	5	1	92
02	41496 X	36433	-0-	-5063	-0-		1777 1977	1 9	32679	2	Y	1797	1793	0	5	1	91
03	44144 X	39266	-0-	-4878	-0-		1812 2063	1 9	35391	2	Y	1875	1835	0	16	1	115
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					115
GALVAN RANCH				WELL #: A956H		RRCID -> 291405		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 9352 - 20833					
*10	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-		1290 1682	1 9	26254	2	Y	1529	1534	0	3	1	41
*11	31200 X	27570	-0-	-3630	-0-		1185 1640	1 9	24745	2	Y	1491	1481	0	8	1	43
12	31279 X	27567	-0-	-3712	-0-		1166 1783	1 9	24618	2	Y	1621	1581	0	10	1	73
01	30628 X	26937	-0-	-3691	-0-		1200 1802	1 9	23935	2	Y	1638	1635	0	4	1	72
02	27664 X	23870	-0-	-3794	-0-		1155 1552	1 9	21163	2	Y	1411	1408	0	4	1	71
03	29233 X	25648	-0-	-3585	-0-		1171 1594	1 9	22883	2	Y	1449	1418	0	13	1	89
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					89
GALVAN RANCH				WELL #: A942H		RRCID -> 291443		COMPL. DATE 10/31/2021		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9653 - 17472					
*11	36180 X	19379	-0-	-16801	-0-		834 1130	1 9	17415	2	Y	1027	1022	0	6	1	30
12	37386 X	17379	-0-	-20007	-0-		740 1038	1 9	15601	2	Y	944	924	0	7	1	43
01	37386 X	16722	-0-	-20664	-0-		751 1008	1 9	14963	2	Y	916	917	0	2	1	40
02	22456 X	14122	-0-	-8334	-0-		688 803	1 9	12631	2	Y	730	731	0	2	1	37
03	20553 X	14262	-0-	-6291	-0-		657 734	1 9	12871	2	Y	667	656	0	7	1	41
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					41
BRISCOE C				WELL #:		2H		RRCID -> 291460		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 6457 - 6592			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	21783 X	21783	-0-	-0-	-0-	970	1	19734	2	Y	981	988	0	26
						1079	9							
*11	26520 X	21738	-0-	-4782	-0-	944	1	19685	2	Y	1008	1000	0	29
						1109	9							
12	27404 X	21214	-0-	-6190	-0-	909	1	19119	2	Y	1078	1051	0	49
						1186	9							
01	24893 X	20358	-0-	-4535	-0-	918	1	18340	2	Y	1000	1002	0	44
						1100	9							
02	20636 X	18408	-0-	-2228	-0-	899	1	16516	2	Y	903	899	0	46
						993	9							
03	22475 X	19642	-0-	-2833	-0-	905	1	17721	2	Y	924	905	0	57
						1016	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768														
*10	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	243	1	4924	2	Y	1225	1234	0	33
						1348	9							
*11	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	216	1	4590	2	Y	1078	1074	0	31
						1186	9							
12	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	259	1	5475	2	Y	1413	1373	0	64
						1554	9							
01	6510 X	4759	-0-	-1751	-0-	173	1	3469	2	Y	1015	1030	0	45
						1117	9							
02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	43	0	-0-
03	7285 X	1723	-0-	-5562	-0-	22	1	401	2	Y	1182	1109	0	73
						1300	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752														
*10	46865 X	46865	-0-	-0-	-0-	2145	1	43563	2	Y	1052	1048	0	28
						1157	9							
*11	61950 X	43051	-0-	-18899	-0-	1908	1	39859	2	Y	1167	1156	0	34
						1284	9							
12	62589 X	45830	-0-	-16759	-0-	2009	1	42339	2	Y	1347	1312	0	61
						1482	9							
01	51708 X	44194	-0-	-7514	-0-	2038	1	40656	2	Y	1364	1361	0	60
						1500	9							
02	42336 X	38886	-0-	-3450	-0-	1943	1	35637	2	Y	1187	1184	0	60
						1306	9							
03	46872 X	42415	-0-	-4457	-0-	1997	1	39054	2	Y	1240	1213	0	76
						1364	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH			WELL #:		C911H	RRCID ->		292783		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH		8429 PERF. 8826 - 18538
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	50008 X	50008	-0-	-0-	-0-	2298 1015	1 9	46695	2	Y	923	923	0	2 1 25
*11	45244 X	45244	-0-	-0-	-0-	2018 1074	1 9	42152	2	Y	976	968	0	5 1 28
12	45539 X	43834	-0-	-1705	-0-	1931 1214	1 9	40689	2	Y	1104	1076	0	6 1 50
01	46283 X	43334	-0-	-2949	-0-	2007 1246	1 9	40081	2	Y	1133	1130	0	3 1 50
02	41804 X	38197	-0-	-3607	-0-	1918 1085	1 9	35194	2	Y	986	983	0	3 1 50
03	46283 X	38258	-0-	-8025	-0-	1812 1035	1 9	35411	2	Y	941	924	0	9 1 58
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				58
GALVAN RANCH			WELL #:		A904H	RRCID ->		292875		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH		9150 PERF. 9449 - 19430
*10	32494 X	32494	-0-	-0-	-0-	1385 2974	1 9	28135	2	Y	2704	2715	0	6 1 73
*11	32250 X	27966	-0-	-4284	-0-	1162 2490	1 9	24314	2	Y	2264	2258	0	14 1 65
12	33325 X	22748	-0-	-10577	-0-	962 1524	1 9	20262	2	Y	1385	1372	0	15 1 63
01	33325 X	31619	-0-	-1706	-0-	1376 2792	1 9	27451	2	Y	2538	2485	0	4 1 112
02	29344 X	26744	-0-	-2600	-0-	1263 2294	1 9	23187	2	Y	2085	2086	0	6 1 105
03	32488 X	28547	-0-	-3941	-0-	1275 2352	1 9	24920	2	Y	2138	2093	0	19 1 131
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				131
GALVAN RANCH			WELL #:		A908H	RRCID ->		292876		COMPL. DATE 09/22/2022		TOTAL DEPTH		9126 PERF. 9395 - 19592
*10	24339 X	24339	-0-	-0-	-0-	994 3108	1 9	20237	2	Y	2825	2828	0	6 1 76
*11	24000 X	22800	-0-	-1200	-0-	916 2783	1 9	19101	2	Y	2530	2518	0	15 1 73
12	26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	1079 3135	1 9	22725	2	Y	2850	2777	0	17 1 129
01	24800 X	22460	-0-	-2340	-0-	939 2824	1 9	18697	2	Y	2567	2576	0	7 1 113
02	21980 X	19775	-0-	-2205	-0-	899 2398	1 9	16478	2	Y	2180	2177	0	6 1 110
03	24800 X	21263	-0-	-3537	-0-	915 2448	1 9	17900	2	Y	2225	2179	0	19 1 137
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				137
GALVAN RANCH			WELL #:		A910H	RRCID ->		292891		COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL DEPTH		9191 PERF. 9549 - 20742
*10	39579 X	39579	-0-	-0-	-0-	1712 3059	1 9	34808	2	Y	2781	2798	0	6 1 75
*11	40440 X	35997	-0-	-4443	-0-	1524 2659	1 9	31814	2	Y	2417	2408	0	14 1 70
12	44578 X	13178	-0-	-31400	-0-	557 927	1 9	11694	2	Y	843	859	0	16 1 38
01	46825 X	46825	-0-	-0-	-0-	2064 3522	1 9	41239	2	Y	3202	3097	0	2 1 141
02	40264 X	32047	-0-	-8217	-0-	1532 2385	1 9	28130	2	Y	2168	2193	0	7 1 109
03	39587 X	28520	-0-	-11067	-0-	1292 1968	1 9	25260	2	Y	1789	1769	0	19 1 110
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				110

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH															
//CONT.// 54928 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
//CONT.// 788997				WELL #: A912H				RRCID -> 292892				COMPL. DATE 09/24/2022			
TOTAL DEPTH 9109				PERF. 9458 - 20889											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	40830 X	40830	-0-	-0-	-0-	1684 4912	1 9	34234	2	Y	4465	4474	0	9 1	120
*11	42060 X	38185	-0-	-3875	-0-	1541 4492	1 9	32152	2	Y	4084	4063	0	23 1	118
12	43462 X	40752	-0-	-2710	-0-	1632 4714	1 9	34406	2	Y	4285	4182	0	27 1	194
01	43462 X	38789	-0-	-4673	-0-	1617 4891	1 9	32281	2	Y	4446	4433	0	11 1	196
02	36876 X	34086	-0-	-2790	-0-	1547 4116	1 9	28423	2	Y	3742	3739	0	10 1	189
03	40827 X	20121	-0-	-20706	-0-	864 2360	1 9	16897	2	Y	2145	2169	0	33 1	132
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				132

GALVAN RANCH				WELL #: B906H				RRCID -> 293223				COMPL. DATE 01/17/2023			
TOTAL DEPTH 8712				PERF. 9081 - 21185											
*11	42930 X	39167	-0-	-3763	-0-	1655 2939	1 9	34573	2	Y	2672	2654	0	14 1	77
12	44361 X	39265	-0-	-5096	-0-	1635 3199	1 9	34431	2	Y	2908	2836	0	18 1	131
01	44361 X	38319	-0-	-6042	-0-	1682 3080	1 9	33557	2	Y	2800	2800	0	8 1	123
02	38192 X	33268	-0-	-4924	-0-	1590 2479	1 9	29199	2	Y	2254	2257	0	6 1	114
03	41509 X	35753	-0-	-5756	-0-	1610 2630	1 9	31513	2	Y	2391	2338	0	20 1	147
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				147

GALVAN RANCH				WELL #: B908H				RRCID -> 293232				COMPL. DATE 02/01/2023			
TOTAL DEPTH 8729				PERF. 9105 - 21340											
*10	67812 X	67812	-0-	-0-	-0-	2958 4729	1 9	60125	2	Y	4299	4318	0	10 1	115
*11	67350 X	65425	-0-	-1925	-0-	2787 4430	1 9	58208	2	Y	4027	4004	0	22 1	116
12	69595 X	63594	-0-	-6001	-0-	2703 3927	1 9	56964	2	Y	3570	3499	0	26 1	161
01	69595 X	47563	-0-	-22032	-0-	2171 2119	1 9	43273	2	Y	1926	1993	0	9 1	85
02	61404 X	56291	-0-	-5113	-0-	2727 3483	1 9	50081	2	Y	3166	3087	0	4 1	160
03	67797 X	51132	-0-	-16665	-0-	2354 2743	1 9	46035	2	Y	2494	2473	0	28 1	153
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				153

GALVAN RANCH				WELL #: B918H				RRCID -> 293254				COMPL. DATE 02/01/2023			
TOTAL DEPTH 8592				PERF. 8943 - 19631											
*10	54072 X	54072	-0-	-0-	-0-	2395 3042	1 9	48635	2	Y	2765	2737	0	3 1	74
*11	48853 X	48853	-0-	-0-	-0-	2096 2974	1 9	43783	2	Y	2704	2686	0	14 1	78
12	47312 X	47312	-0-	-0-	-0-	2000 3154	1 9	42158	2	Y	2867	2797	0	18 1	130
01	42501 X	42183	-0-	-318	-0-	1875 2892	1 9	37416	2	Y	2629	2636	0	7 1	116
02	38388 X	35216	-0-	-3172	-0-	1698 2291	1 9	31227	2	Y	2083	2088	0	6 1	105
03	42501 X	36644	-0-	-5857	-0-	1669 2317	1 9	32658	2	Y	2106	2063	0	19 1	129
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH										//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: B920H										ASSOCIATED RRCID -> 293255										CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2023										TOTAL DEPTH 8665										CNTY: WEBB PERF. 8990 - 20073									
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)-UNDERAGE		*		DISPOSITIONS AMT CODE		*		C M		COND PROD		*		DISPOSITIONS AMT CODE		*		EOM BALANCE																														
11	87600 X		-0-		-0-		-87600		-0-						1296 1		27318 2		Y		-0-				2791 0				-0-																														
12	87606 X		31829		-0-		-55777		-0-						3215 9		2223 1		Y		2923				0				132																														
01	51541 X		51541		-0-		-0-		-0-						5008 9		44310 2		Y		4553		4477 0		8 1		200																																
02	44592 X		44592		-0-		-0-		-0-						2101 1		38593 2		Y		3544		3555 0		10 1		179																																
03	45564 X		45564		-0-		-0-		-0-						3898 9		2030 1		Y		3521		3452 0		32 1		216																																
04	0 X		NO RPT		-0-		-0-		-0-						3873 9				Y		NO RPT						216																																
GALVAN RANCH										WELL #: A943H										RRCID -> 293330										COMPL. DATE 07/11/2023										TOTAL DEPTH 9441										PERF. 9586 - 22773									
*10	82382 X		82382		-0-		-0-		-0-						3777 1		76703 2		Y		1729		1743 0		4 1		46																																
*11	113130 X		92189		-0-		-20941		-0-						1902 9		4108 1		Y		2083		2060 0		9 1		60																																
12	113615 X		89093		-0-		-24522		-0-						2291 9		3934 1		Y		2078		2030 0		14 1		94																																
01	106609 X		79591		-0-		-27018		-0-						2286 9		3709 1		Y		1724		1737 0		5 1		76																																
02	86856 X		58802		-0-		-28054		-0-						1896 9		2983 1		Y		950		974 0		4 1		48																																
03	95263 X		64473		-0-		-30790		-0-						1045 9		3069 1		Y		1297		1257 0		8 1		80																																
04	0 X		NO RPT		-0-		-0-		-0-						1427 9				Y		NO RPT						80																																
GALVAN RANCH										WELL #: A945H										RRCID -> 293331										COMPL. DATE 07/13/2023										TOTAL DEPTH 9384										PERF. 9436 - 22602									
*10	47192 X		47192		-0-		-0-		-0-						2140 1		43428 2		Y		1476		1480 0		3 1		40																																
*11	61830 X		41189		-0-		-20641		-0-						1624 9		1821 1		Y		1260		1256 0		8 1		36																																
12	52948 X		44838		-0-		-8110		-0-						1386 9		1953 1		Y		1585		1541 0		8 1		72																																
01	47244 X		43616		-0-		-3628		-0-						1744 9		2000 1		Y		1551		1551 0		4 1		68																																
02	42616 X		35306		-0-		-7310		-0-						1706 9		1759 1		Y		1138		1145 0		4 1		57																																
03	47182 X		39042		-0-		-8140		-0-						1252 9		1831 1		Y		1270		1239 0		10 1		78																																
04	0 X		NO RPT		-0-		-0-		-0-						1397 9				Y		NO RPT						78																																
GALVAN RANCH										WELL #: A 29M										RRCID -> 293731										COMPL. DATE 08/16/2022										TOTAL DEPTH 9637										PERF. N/A									
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT						-0-																																
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT						-0-																																
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT						-0-																																
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT						-0-																																
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT						-0-																																
04	0 X		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT						-0-																																

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1729

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA13)			//CONT.// 54928 500 788997 WELL #: 2578H		ASSOCIATED RRCID -> 293790		CAPACITY COMPL. DATE 12/22/2024					CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8730 X	-0-	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					-0-
12	9021 X	-0-	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-					-0-
01	9021 X	2865	-0-	-0-	-6156	-0-		120 363	1 9	2382	2	Y	330	315 0			15
02	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	-0-		263 1	1 9	4840	2	Y	677	657 0	1 1		34
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	-0-		745 1	1 9	4070	2	Y	651	639 0	6 1		40
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		211 716	1 9			Y	NO RPT				40
GALVAN RANCH					WELL #: A925H	RRCID -> 293854	COMPL. DATE 09/01/2023					TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335					
*10	57221 X	57221	-0-	-0-	-0-	-0-		2596 1857	1 9	52768	2	Y	1688	1696 0	4 1		45
*11	84000 X	53414	-0-	-0-	-30586	-0-		2359 1792	1 9	49263	2	Y	1629	1618 0	9 1		47
12	67580 X	53996	-0-	-0-	-13584	-0-		2358 1954	1 9	49684	2	Y	1776	1732 0	11 1		80
01	67580 X	52672	-0-	-0-	-14908	-0-		2417 2006	1 9	48249	2	Y	1824	1819 0	5 1		80
02	52472 X	46469	-0-	-0-	-6003	-0-		2296 2023	1 9	42150	2	Y	1839	1822 0	4 1		93
03	57226 X	48919	-0-	-0-	-8307	-0-		2282 2019	1 9	44618	2	Y	1835	1799 0	16 1		113
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113
GALVAN RANCH					WELL #: A927H	RRCID -> 293882	COMPL. DATE 08/31/2023					TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035					
*10	60365 X	60365	-0-	-0-	-0-	-0-		2738 1976	1 9	55651	2	Y	1796	1797 0	4 1		48
*11	90630 X	57132	-0-	-0-	-33498	-0-		2519 2025	1 9	52588	2	Y	1841	1827 0	9 1		53
12	87730 X	61479	-0-	-0-	-26251	-0-		2674 2467	1 9	56338	2	Y	2243	2183 0	12 1		101
01	75423 X	64710	-0-	-0-	-10713	-0-		2968 2564	1 9	59178	2	Y	2331	2323 0	6 1		103
02	56977 X	56977	-0-	-0-	-0-	-0-		2827 2195	1 9	51955	2	Y	1995	1992 0	5 1		101
03	61473 X	60263	-0-	-0-	-1210	-0-		2823 2243	1 9	55197	2	Y	2039	1997 0	18 1		125
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125
BRISCOE G					WELL #: 59H	RRCID -> 293899	COMPL. DATE 12/20/2022					TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE G					WELL #: 13H	RRCID -> 293955	COMPL. DATE 12/09/2022					TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2025																	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997															
BRISCOE R (SA27) STATE				WELL #:	1579H	RRCID ->	294237	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL	DEPTH	7589	PERF.	7628	-	20819				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*10	72277	X	72277	-0-	-0-	-0-		3084	1	62638	2	Y	5959	6017	0	15	1		160	
								6555	9											
*11	87540	X	62301	-0-	-25239	-0-		2578	1	53874	2	Y	5317	5293	0	31	1		153	
								5849	9											
12	75144	X	68793	-0-	-6351	-0-		2769	1	58313	2	Y	7010	6811	0	35	1		317	
								7711	9											
01	73501	X	64700	-0-	-8801	-0-		2749	1	54839	2	Y	6465	6479	0	18	1		285	
								7112	9											
02	65576	X	56233	-0-	-9343	-0-		2591	1	47595	2	Y	5497	5490	0	15	1		277	
								6047	9											
03	72261	X	58358	-0-	-13903	-0-		2534	1	49553	2	Y	5701	5579	0	49	1		350	
								6271	9											
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						350	

BRISCOE R (SA26) STATE				WELL #:	1568H	RRCID ->	294268	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL	DEPTH	7699	PERF.	7800	-	20612				
*10	51811	X	51811	-0-	-0-	-0-		2129	1	43270	2	Y	5829	5863	0	14	1		157	
								6412	9											
*11	53340	X	48446	-0-	-4894	-0-		1948	1	40636	2	Y	5329	5303	0	30	1		153	
								5862	9											
12	55118	X	48536	-0-	-6582	-0-		1901	1	40092	2	Y	5948	5797	0	35	1		269	
								6543	9											
01	55118	X	46581	-0-	-8537	-0-		1912	1	38131	2	Y	5944	5935	0	16	1		262	
								6538	9											
02	46788	X	39968	-0-	-6820	-0-		1775	1	32610	2	Y	5075	5067	0	14	1		256	
								5583	9											
03	51801	X	41812	-0-	-9989	-0-		1747	1	34122	2	Y	5403	5282	0	45	1		332	
								5943	9											
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						332	

GALVAN RANCH LP				WELL #:	3009H	RRCID ->	294421	COMPL. DATE	08/26/2023	TOTAL	DEPTH	7909	PERF.	8056	-	17612				
*10	60457	X	60457	-0-	-0-	-0-		2608	1	52976	2	Y	4430	4440	0	9	1		119	
								4873	9											
*11	64740	X	50245	-0-	-14495	-0-		2139	1	44659	2	Y	3134	3140	0	23	1		90	
								3447	9											
12	65379	X	50993	-0-	-14386	-0-		2115	1	44587	2	Y	3901	3794	0	21	1		176	
								4291	9											
01	60543	X	49291	-0-	-11252	-0-		2152	1	42882	2	Y	3870	3866	0	10	1		170	
								4257	9											
02	54600	X	43584	-0-	-11016	-0-		2055	1	37732	2	Y	3452	3439	0	9	1		174	
								3797	9											
03	60450	X	46221	-0-	-14229	-0-		2059	1	40264	2	Y	3544	3469	0	31	1		218	
								3898	9											
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						218	

GALVAN STATE				WELL #:	3029H	RRCID ->	294422	COMPL. DATE	08/27/2023	TOTAL	DEPTH	7692	PERF.	7928	-	15578				
*11	53160	X	45040	-0-	-8120	-0-		1864	1	38915	2	Y	3874	3852	0	22	1		112	
								4261	9											
12	54343	X	44645	-0-	-9698	-0-		1818	1	38313	2	Y	4104	4005	0	26	1		185	
								4514	9											
01	51956	X	42630	-0-	-9326	-0-		1837	1	36612	2	Y	3801	3808	0	11	1		167	
								4181	9											
02	44156	X	37938	-0-	-6218	-0-		1763	1	32406	2	Y	3426	3411	0	9	1		173	
								3769	9											
03	48577	X	40114	-0-	-8463	-0-		1772	1	34606	2	Y	3396	3330	0	30	1		209	
								3736	9											
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						209	

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
*10	59249 X	59249	-0-	-0-	-0-	2729	1	55419	2	Y	1001	1001	0	2	1
						1101	9								27
*11	63990 X	52530	-0-	-11460	-0-	2345	1	48978	2	Y	1097	1087	0	5	1
						1207	9								32
12	62682 X	51559	-0-	-11123	-0-	2272	1	47934	2	Y	1230	1199	0	7	1
						1353	9								56
01	59241 X	49957	-0-	-9284	-0-	2320	1	46284	2	Y	1230	1229	0	3	1
						1353	9								54
02	53508 X	43850	-0-	-9658	-0-	2203	1	40474	2	Y	1066	1063	0	3	1
						1173	9								54
03	59241 X	44749	-0-	-14492	-0-	2121	1	41476	2	Y	1047	1028	0	9	1
						1152	9								64
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				64
BRISCOE G WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485															
*10	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	467	1	9496	2	Y	1850	1905	0	8	1
						2035	9								62
*11	11640 X	11107	-0-	-533	-0-	424	1	8838	2	Y	1677	1669	0	12	1
						1845	9								58
12	12028 X	11190	-0-	-838	-0-	416	1	8748	2	Y	1842	1790	0	13	1
						2026	9								97
01	12028 X	10812	-0-	-1216	-0-	424	1	8411	2	Y	1797	1809	0	6	1
						1977	9								79
02	10864 X	4347	-0-	-6517	-0-	184	1	3370	2	Y	721	755	0	4	1
						793	9								41
03	11997 X	45	-0-	-11952	-0-	25	2	20	9	Y	18	51	0	7	1
															1
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
GALVAN RANCH WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800															
*11	84660 X	64955	-0-	-19705	-0-	2739	1	57193	2	Y	4566	4543	0	26	1
						5023	9								131
12	84072 X	62584	-0-	-21488	-0-	2615	1	55126	2	Y	4403	4305	0	30	1
						4843	9								199
01	78864 X	57255	-0-	-21609	-0-	2513	1	50091	2	Y	4228	4229	0	12	1
						4651	9								186
02	63700 X	49152	-0-	-14548	-0-	2339	1	42968	2	Y	3495	3495	0	10	1
						3845	9								176
03	68014 X	52701	-0-	-15313	-0-	2371	1	46341	2	Y	3626	3548	0	31	1
						3989	9								223
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				223
BRISCOE C (SA4) WELL #: 2179H RRCID -> 295368 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802															
*10	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	1055	1	21421	2	Y	4850	4990	0	22	1
						5335	9								163
*11	30120 X	26743	-0-	-3377	-0-	1003	1	20927	2	Y	4375	4357	0	31	1
						4813	9								150
12	31465 X	27739	-0-	-3726	-0-	1005	1	21192	2	Y	5038	4889	0	34	1
						5542	9								265
01	31465 X	27082	-0-	-4383	-0-	1036	1	20642	2	Y	4913	4946	0	15	1
						5404	9								217
02	28420 X	27138	-0-	-1282	-0-	1137	1	20834	2	Y	4697	4639	0	11	1
						5167	9								264
03	27776 X	24845	-0-	-2931	-0-	961	1	18810	2	Y	4613	4525	0	47	1
						5074	9								305
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				305

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C (SA5)		WELL #: 2198H		RRCID -> 295369		COMPL. DATE 09/15/2023		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	733 1	14903 2	Y		4036	4142 0	17 1	135	
						4440 9								
*11	19320 X	19295	-0-	-25	-0-	707 1	14731 2	Y		3506	3494 0	26 1	121	
						3857 9								
12	20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	731 1	15435 2	Y		4190	4063 0	28 1	220	
						4609 9								
01	19964 X	19422	-0-	-542	-0-	720 1	14389 2	Y		3921	3955 0	13 1	173	
						4313 9								
02	20726 X	20726	-0-	-0-	-0-	835 1	15352 2	Y		4126	4058 0	9 1	232	
						4539 9								
03	19964 X	17730	-0-	-2234	-0-	666 1	13026 2	Y		3671	3619 0	41 1	243	
						4038 9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			243	
BRISCOE C (SA9)		WELL #: 2279H		RRCID -> 295370		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070						
*10	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	986 1	19991 2	Y		4750	4867 0	20 1	159	
						5225 9								
*11	28500 X	25280	-0-	-3220	-0-	941 1	19645 2	Y		4267	4249 0	30 1	147	
						4694 9								
12	29450 X	26592	-0-	-2858	-0-	962 1	20291 2	Y		4854	4712 0	34 1	255	
						5339 9								
01	29450 X	22628	-0-	-6822	-0-	864 1	17257 2	Y		4097	4156 0	15 1	181	
						4507 9								
02	26012 X	181	-0-	-25831	-0-	1 1	108 2	Y		65	233 0	9 1	4	
						72 9								
03	26598 X	6817	-0-	-19781	-0-	235 1	4582 2	Y		1818	1701 0	1 1	120	
						2000 9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			120	
BRISCOE C (SA6)		WELL #: 2219H		RRCID -> 295371		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389						
*11	20730 X	17886	-0-	-2844	-0-	670 1	13942 2	Y		2976	2965 0	21 1	102	
						3274 9								
12	21514 X	18038	-0-	-3476	-0-	655 1	13794 2	Y		3263	3171 0	23 1	171	
						3589 9								
01	21514 X	17443	-0-	-4071	-0-	660 1	13240 2	Y		3221	3240 0	10 1	142	
						3543 9								
02	19432 X	14515	-0-	-4917	-0-	608 1	11175 2	Y		2484	2479 0	7 1	140	
						2732 9								
03	19313 X	17449	-0-	-1864	-0-	690 1	13439 2	Y		3018	2933 0	25 1	200	
						3320 9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			200	
BRISCOE C (SA7)		WELL #: 2239H		RRCID -> 295372		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665						
*10	19810 X	19810	-0-	-0-	-0-	781 1	15873 2	Y		2869	2937 0	12 1	96	
						3156 9								
*11	21570 X	16819	-0-	-4751	-0-	645 1	13483 2	Y		2446	2440 0	18 1	84	
						2691 9								
12	22289 X	20354	-0-	-1935	-0-	766 1	16147 2	Y		3128	3029 0	19 1	164	
						3441 9								
01	22289 X	18428	-0-	-3861	-0-	720 1	14386 2	Y		3020	3042 0	9 1	133	
						3322 9								
02	19880 X	19808	-0-	-72	-0-	890 1	16320 2	Y		2362	2355 0	7 1	133	
						2598 9								
03	20367 X	17055	-0-	-3312	-0-	676 1	13275 2	Y		2822	2745 0	23 1	187	
						3104 9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			187	

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE C (SA8)															
WELL #: 2259H RRCID -> 295373 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
*10	19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	750	1	15262	2	Y	3026	3108	0	13	1
						3329	9								101
*11	18600 X	18058	-0-	-542	-0-	686	1	14315	2	Y	2779	2765	0	19	1
						3057	9								96
12	19220 X	16350	-0-	-2870	-0-	601	1	12689	2	Y	2782	2710	0	22	1
						3060	9								146
01	19220 X	14960	-0-	-4260	-0-	581	1	11600	2	Y	2526	2552	0	8	1
						2779	9								112
02	17360 X	6704	-0-	-10656	-0-	254	1	4723	2	Y	1570	1588	0	6	1
						1727	9								88
03	19707 X	19707	-0-	-0-	-0-	784	1	15350	2	Y	3248	3105	0	16	1
						3573	9								215
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				215
BRISCOE B (SA1)															
WELL #: 379H RRCID -> 295436 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913															
*10	T. A.	3532	-0-	3532	3532	118	1	2400	2	Y	922	1089	0	14	1
						1014	9								25
*11	T. A.	10923	-0-	10923	14455	375	1	7824	2	Y	2476	2425	0	5	1
						2724	9								71
12	T. A.	8800	-0-	8800	23255	302	1	6418	2	Y	1891	1861	0	16	1
						2080	9								85
*01	32004 X	8749	-0-	-23255	-0-	282	1	5597	2	Y	2609	2574	0	5	1
						2870	9								115
02	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	311	1	5726	2	Y	1633	1660	0	6	1
						1796	9								82
03	11284 X	7347	-0-	-3937	-0-	264	1	5154	2	Y	1754	1713	0	15	1
						1929	9								108
04	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT				108
GALVAN RANCH															
WELL #: A968H RRCID -> 295470 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986															
*11	99390 X	76020	-0-	-23370	-0-	3299	1	68934	2	Y	3443	3430	0	20	1
						3787	9								99
12	96162 X	71818	-0-	-24344	-0-	3085	1	64994	2	Y	3399	3321	0	23	1
						3739	9								154
01	89218 X	64906	-0-	-24312	-0-	2944	1	58750	2	Y	2920	2936	0	9	1
						3212	9								129
02	80584 X	57389	-0-	-23195	-0-	2821	1	51830	2	Y	2489	2485	0	7	1
						2738	9								126
03	83390 X	59540	-0-	-23850	-0-	2759	1	53946	2	Y	2577	2523	0	22	1
						2835	9								158
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				158
GALVAN RANCH															
WELL #: A970H RRCID -> 295543 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978															
*10	97997 X	97997	-0-	-0-	-0-	4349	1	88379	2	Y	4790	4826	0	12	1
						5269	9								129
*11	118980 X	94348	-0-	-24632	-0-	4088	1	85331	2	Y	4481	4456	0	25	1
						4929	9								129
12	116281 X	88331	-0-	-27950	-0-	3788	1	79805	2	Y	4307	4212	0	29	1
						4738	9								195
01	108035 X	80188	-0-	-27847	-0-	3611	1	71984	2	Y	4175	4175	0	11	1
						4593	9								184
02	92512 X	69062	-0-	-23450	-0-	3366	1	61831	2	Y	3514	3511	0	10	1
						3865	9								177
03	97991 X	71597	-0-	-26394	-0-	3294	1	64432	2	Y	3519	3449	0	31	1
						3871	9								216
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				216

LORENZO (AUSTIN CHALK)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: A962H RRCID -> 295573 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	71180 X	71180	-0-	-0-	-0-	3071	1	62385	2	Y	5204	5241	0	13	1	140
						5724	9									
*11	89790 X	67984	-0-	-21806	-0-	2859	1	59683	2	Y	4947	4918	0	27	1	142
						5442	9									
12	89807 X	67251	-0-	-22556	-0-	2795	1	58946	2	Y	5009	4892	0	33	1	226
						5510	9									
01	82305 X	63528	-0-	-18777	-0-	2787	1	55609	2	Y	4665	4673	0	13	1	205
						5132	9									
02	68740 X	58163	-0-	-10577	-0-	2785	1	51174	2	Y	3822	3823	0	11	1	193
						4204	9									
03	71176 X	60850	-0-	-10326	-0-	2747	1	53778	2	Y	3932	3849	0	34	1	242
						4325	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					242
GALVAN RANCH WELL #: A966H RRCID -> 295574 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988																
*11	73980 X	56945	-0-	-17035	-0-	2410	1	50264	2	Y	3883	3859	0	21	1	112
						4271	9									
12	73315 X	55942	-0-	-17373	-0-	2340	1	49348	2	Y	3867	3778	0	26	1	175
						4254	9									
01	66030 X	52691	-0-	-13339	-0-	2328	1	46458	2	Y	3550	3559	0	10	1	156
						3905	9									
02	57176 X	44596	-0-	-12580	-0-	2139	1	39290	2	Y	2879	2882	0	8	1	145
						3167	9									
03	59365 X	46514	-0-	-12851	-0-	2102	1	41093	2	Y	3017	2951	0	26	1	185
						3319	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
SAN AMBROSIA D (SA4) WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949																
*10	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	963	1	19561	2	Y	5253	5286	0	12	1	141
						5778	9									
*11	23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	854	1	17887	2	Y	4738	4716	0	27	1	136
						5212	9									
12	24242 X	22849	-0-	-1393	-0-	779	1	16432	2	Y	5125	4998	0	31	1	232
						5638	9									
01	26288 X	23205	-0-	-3083	-0-	840	1	16713	2	Y	5138	5131	0	13	1	226
						5652	9									
02	23744 X	10328	-0-	-13416	-0-	411	1	7560	2	Y	2143	2249	0	12	1	108
						2357	9									
03	26288 X	17665	-0-	-8623	-0-	647	1	12633	2	Y	3986	3830	0	19	1	245
						4385	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					245
SAN AMBROSIA F (SA29) WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 10361 - 19431																
*10	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	907	1	18403	2	Y	3724	3730	0	8	1	100
						4096	9									
*11	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	818	1	17112	2	Y	3284	3270	0	19	1	95
						3612	9									
12	21977 X	21977	-0-	-0-	-0-	829	1	17555	2	Y	3266	3191	0	22	1	148
						3593	9									
01	22072 X	4261	-0-	-17811	-0-	171	1	3407	2	Y	621	733	0	9	1	27
						683	9									
02	19936 X	558	-0-	-19378	-0-	15	1	269	2	Y	249	262	0	1	1	13
						274	9									
03	22072 X	16136	-0-	-5936	-0-	656	1	12809	2	Y	2428	2290	0	2	1	149
						2671	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B932H RRCID -> 295649 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
*10	111137 X	111137	-0-	-0-	-0-	4927	1	100092	2	Y	5562	5581	0	12	1
						6118	9								149
*11	134760 X	112402	-0-	-22358	-0-	4846	1	101200	2	Y	5778	5732	0	29	1
						6356	9								166
12	130851 X	105786	-0-	-25065	-0-	4501	1	94840	2	Y	5859	5722	0	38	1
						6445	9								265
01	121551 X	100889	-0-	-20662	-0-	4525	1	90295	2	Y	5517	5524	0	15	1
						6069	9								243
02	104916 X	86605	-0-	-18311	-0-	4205	1	77246	2	Y	4685	4679	0	13	1
						5154	9								236
03	116157 X	90655	-0-	-25502	-0-	4146	1	81080	2	Y	4935	4826	0	42	1
						5429	9								303
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				303
BRISCOE G WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 18500 - 20716															
*10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	209	1	4219	2	Y	1263	1269	0	3	1
						1389	9								34
*11	5700 X	5498	-0-	-202	-0-	195	1	4046	2	Y	1143	1137	0	7	1
						1257	9								33
12	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	205	1	4241	2	Y	1253	1221	0	8	1
						1378	9								57
01	5828 X	5272	-0-	-556	-0-	188	1	3739	2	Y	1223	1223	0	3	1
						1345	9								54
02	5264 X	3760	-0-	-1504	-0-	141	1	2564	2	Y	959	962	0	3	1
						1055	9								48
03	5828 X	3400	-0-	-2428	-0-	120	1	2338	2	Y	856	842	0	9	1
						942	9								53
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53
BRISCOE C (SA12) STATE WELL #: 1339H RRCID -> 295701 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372															
*10	31866 X	31866	-0-	-0-	-0-	1201	1	24404	2	Y	5692	5901	0	28	1
						6261	9								191
*11	29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	1100	1	22944	2	Y	4769	4759	0	37	1
						5246	9								164
12	29362 X	29362	-0-	-0-	-0-	1071	1	22586	2	Y	5186	5041	0	37	1
						5705	9								272
01	29669 X	29669	-0-	-0-	-0-	1144	1	22777	2	Y	5225	5250	0	16	1
						5748	9								231
02	25508 X	14529	-0-	-10979	-0-	615	1	11306	2	Y	2371	2457	0	12	1
						2608	9								133
03	32918 X	32918	-0-	-0-	-0-	1340	1	26190	2	Y	4898	4683	0	24	1
						5388	9								324
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				324
BRISCOE C (SA10) STATE WELL #: 1319H RRCID -> 295721 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152															
*10	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	666	1	13563	2	Y	3179	3250	0	13	1
						3497	9								107
*11	19380 X	14072	-0-	-5308	-0-	512	1	10677	2	Y	2621	2618	0	20	1
						2883	9								90
12	19592 X	14094	-0-	-5498	-0-	492	1	10391	2	Y	2919	2835	0	21	1
						3211	9								153
01	17887 X	6362	-0-	-11525	-0-	233	1	4673	2	Y	1324	1410	0	9	1
						1456	9								58
02	16016 X	-0-	-0-	-16016	-0-					Y	-0-	55	0	3	1
03	17732 X	7524	-0-	-10208	-0-	264	1	5170	2	Y	1900	1774	0		-0-
						2090	9								126
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA11) STATE															//CONT.// 54928 500 788997 WELL #: 1328H										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WEBB									
															RRCID -> 295722										COMPL. DATE 01/14/2022										TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																			
*10	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-			447	1	9137	2	Y	1779	1829	0	8	1	60																																			
									1957	9																																												
*11	11790	X	11177	-0-	-613	-0-			430	1	8942	2	Y	1641	1634	0	11	1	56																																			
									1805	9																																												
12	12183	X	11832	-0-	-351	-0-			440	1	9320	2	Y	1884	1828	0	13	1	99																																			
									2072	9																																												
01	12183	X	11709	-0-	-474	-0-			470	1	9348	2	Y	1719	1736	0	6	1	76																																			
									1891	9																																												
02	11004	X	4379	-0-	-6625	-0-			196	1	3578	2	Y	550	591	0	4	1	31																																			
									605	9																																												
03	11842	X	4634	-0-	-7208	-0-			197	1	3828	2	Y	554	543	0	5	1	37																																			
									609	9																																												
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					37																																			
SAN AMBROSIA C (SA3)															WELL #: 3319H										RRCID -> 295723										COMPL. DATE 03/19/2022										TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828									
*10	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-			490	1	9993	2	Y	2426	2440	0	6	1	65																																			
									2669	9																																												
*11	13710	X	12383	-0-	-1327	-0-			454	1	9443	2	Y	2260	2247	0	13	1	65																																			
									2486	9																																												
12	14353	X	14012	-0-	-341	-0-			501	1	10537	2	Y	2704	2632	0	15	1	122																																			
									2974	9																																												
01	14353	X	10714	-0-	-3639	-0-			406	1	8040	2	Y	2062	2086	0	7	1	91																																			
									2268	9																																												
02	12964	X	1135	-0-	-11829	-0-			45	1	827	2	Y	239	313	0	5	1	12																																			
									263	9																																												
03	14012	X	2918	-0-	-11094	-0-			106	1	2133	2	Y	617	589	0	2	1	38																																			
									679	9																																												
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					38																																			
GALVAN RANCH															WELL #: B930H										RRCID -> 295738										COMPL. DATE 04/26/2024										TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773									
11	123090	X	-0-	-0-	-123090	-0-							Y	-0-					-0-																																			
12	118916	X	-0-	-0-	-118916	-0-							Y	-0-					-0-																																			
01	58528	X	-0-	-0-	-58528	-0-							Y	-0-					-0-																																			
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-							Y	-0-					-0-																																			
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-			66	1	1279	2	Y	65	61	0			4																																			
									72	9																																												
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					4																																			
BRISCOE C (SA14)															WELL #: 1379H										RRCID -> 295835										COMPL. DATE 01/14/2022										TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153									
*10	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-			386	1	7817	2	Y	1937	1988	0	8	1	65																																			
									2131	9																																												
*11	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-			386	1	8020	2	Y	1772	1764	0	12	1	61																																			
									1949	9																																												
12	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-			426	1	8983	2	Y	1882	1830	0	14	1	99																																			
									2070	9																																												
01	10633	X	5782	-0-	-4851	-0-			227	1	4493	2	Y	965	1015	0	6	1	43																																			
									1062	9																																												
02	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-							Y	-0-	41	0	2	1	-0-																																			
03	11470	X	3996	-0-	-7474	-0-			146	1	2829	2	Y	928	867	0			61																																			
									1021	9																																												
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					61																																			

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA13) STATE				//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
				WELL #:	1359H	RRCID -> 295854	COMPL. DATE 01/13/2022	TOTAL	DEPTH	7313	PERF.	7160	- 20345					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-			508 1 3080 9	10326 2	Y		2800	2868 0	12 1			94	
*11	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-			410 1 2321 9	8538 2	Y		2110	2113 0	18 1			73	
12	13454 X	10622	-0-	-2832	-0-			387 1 2087 9	8148 2	Y		1897	1853 0	17 1			100	
01	13919 X	10138	-0-	-3781	-0-			387 1 2005 9	7746 2	Y		1823	1836 0	6 1			81	
02	17621 X	17621	-0-	-0-	-0-			730 1 3527 9	13364 2	Y		3206	3103 0	4 1			180	
03	13919 X	12820	-0-	-1099	-0-			463 1 3336 9	9021 2	Y		3033	2980 0	32 1			201	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					201	
GALVAN RANCH				WELL #:	A967H	RRCID -> 295913	COMPL. DATE 02/06/2024	TOTAL	DEPTH	8844	PERF.	9249	- 19355					
*10	75385 X	75385	-0-	-0-	-0-			3288 1 5289 9	66808 2	Y		4808	4853 0	12 1			129	
*11	95070 X	72966	-0-	-22104	-0-			3094 1 5226 9	64646 2	Y		4751	4718 0	25 1			137	
12	93992 X	71117	-0-	-22875	-0-			2987 1 5155 9	62975 2	Y		4686	4580 0	31 1			212	
01	84785 X	67499	-0-	-17286	-0-			3002 1 4662 9	59835 2	Y		4238	4251 0	12 1			187	
02	74732 X	57789	-0-	-16943	-0-			2782 1 3873 9	51134 2	Y		3521	3520 0	10 1			178	
03	75392 X	61374	-0-	-14018	-0-			2788 1 4044 9	54542 2	Y		3676	3597 0	31 1			226	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					226	
BRISCOE G (SA14) STATE				WELL #:	2218H	RRCID -> 295941	COMPL. DATE 03/12/2023	TOTAL	DEPTH	7036	PERF.	7316	- 14997					
*10	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-			628 1 3424 9	12791 2	Y		3113	3199 0	13 1			104	
*11	18540 X	14916	-0-	-3624	-0-			544 1 2995 9	11377 2	Y		2723	2713 0	20 1			94	
12	18476 X	15042	-0-	-3434	-0-			534 1 3204 9	11304 2	Y		2913	2833 0	21 1			153	
01	18476 X	14314	-0-	-4162	-0-			535 1 3104 9	10675 2	Y		2822	2841 0	9 1			125	
02	16632 X	5782	-0-	-10850	-0-			234 1 1247 9	4301 2	Y		1134	1189 0	6 1			64	
03	16833 X	98	-0-	-16735	-0-			6 2	92 9	Y		84	131 0	11 1			6	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					6	
BRISCOE G (SA15) STATE				WELL #:	2229H	RRCID -> 295942	COMPL. DATE 03/07/2023	TOTAL	DEPTH	6896	PERF.	7226	- 15114					
*10	24034 X	24034	-0-	-0-	-0-			967 1 3438 9	19629 2	Y		3125	3280 0	18 1			105	
*11	38040 X	31863	-0-	-6177	-0-			1257 1 4357 9	26249 2	Y		3961	3910 0	20 1			136	
12	36239 X	30282	-0-	-5957	-0-			1181 1 4193 9	24908 2	Y		3812	3717 0	31 1			200	
01	36239 X	29167	-0-	-7072	-0-			1200 1 4056 9	23911 2	Y		3687	3712 0	12 1			163	
02	32368 X	12017	-0-	-20351	-0-			534 1 1693 9	9790 2	Y		1539	1607 0	8 1			87	
03	32922 X	27	-0-	-32895	-0-			27 2		Y		-0-	72 0	15 1			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 109H			ASSOCIATED RRCID -> 295962		CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2019				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	372 1850	1 9	7554	2	Y	1682	1695	0	4	1	45
*11	9750 X	9559	-0-	-191	-0-	349 1906	1 9	7304	2	Y	1733	1719	0	9	1	50
12	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	398 2245	1 9	8333	2	Y	2041	1988	0	11	1	92
01	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	398 1904	1 9	7957	2	Y	1731	1742	0	5	1	76
02	8932 X	4493	-0-	-4439	-0-	185 870	1 9	3438	2	Y	791	823	0	4	1	40
03	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	33	0	7	1	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G			WELL #: 1209H			RRCID -> 295972		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181				
*10	30203 X	30203	-0-	-0-	-0-	1200 4655	1 9	24348	2	Y	4232	4357	0	19	1	142
*11	29820 X	29239	-0-	-581	-0-	1136 4357	1 9	23746	2	Y	3961	3940	0	27	1	136
12	30814 X	29299	-0-	-1515	-0-	1122 4533	1 9	23644	2	Y	4121	4010	0	31	1	216
01	30814 X	28175	-0-	-2639	-0-	1136 4414	1 9	22625	2	Y	4013	4039	0	13	1	177
02	27832 X	11630	-0-	-16202	-0-	501 1903	1 9	9226	2	Y	1730	1801	0	9	1	97
03	30225 X	16414	-0-	-13811	-0-	690 2279	1 9	13445	2	Y	2072	2015	0	17	1	137
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
BRISCOE G (SA13) STATE			WELL #: 2209H			RRCID -> 295973		COMPL. DATE 03/13/2023				TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879				
*10	26028 X	26028	-0-	-0-	-0-	1046 3746	1 9	21236	2	Y	3405	3514	0	16	1	114
*11	26610 X	24223	-0-	-2387	-0-	950 3411	1 9	19862	2	Y	3101	3086	0	22	1	107
12	27497 X	23546	-0-	-3951	-0-	902 3644	1 9	19000	2	Y	3313	3222	0	24	1	174
01	27497 X	22541	-0-	-4956	-0-	916 3337	1 9	18288	2	Y	3034	3064	0	10	1	134
02	24836 X	9565	-0-	-15271	-0-	418 1462	1 9	7685	2	Y	1329	1381	0	7	1	75
03	26009 X	16863	-0-	-9146	-0-	706 2341	1 9	13816	2	Y	2128	2049	0	13	1	141
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141
BRISCOE C (SA21) STATE			WELL #: 1299H			RRCID -> 296027		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7084 - 21134				
*10	121551 X	89632	-0-	-31919	-0-	3327 18744	1 9	67561	2	Y	17040	17602	0	80	1	571
*11	117630 X	87753	-0-	-29877	-0-	3245 16759	1 9	67749	2	Y	15235	15173	0	109	1	524
12	117831 X	85879	-0-	-31952	-0-	3105 17343	1 9	65431	2	Y	15766	15342	0	120	1	828
01	109988 X	86119	-0-	-23869	-0-	3351 15895	1 9	66873	2	Y	14450	14592	0	48	1	638
02	99344 X	74376	-0-	-24968	-0-	3062 15093	1 9	56221	2	Y	13721	13554	0	33	1	772
03	90675 X	72333	-0-	-18342	-0-	2747 15817	1 9	53769	2	Y	14379	14063	0	136	1	952
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					952

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1739

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 788997 A926H	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 07/14/2024				CNTY: WEBB 9261 PERF. 9582 - 22506							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	18750	X	11839	-0-	-6911	-0-			490	1	10247	2	Y	1002	998	0	6	1	29
12	19375	X	10778	-0-	-8597	-0-			1102	9	9323	2	Y	923	903	0	7	1	42
01	19375	X	9781	-0-	-9594	-0-			440	1	8435	2	Y	836	839	0	2	1	37
02	14336	X	7928	-0-	-6408	-0-			1015	9	6820	2	Y	670	671	0	2	1	34
03	14043	X	7860	-0-	-6183	-0-			426	1	6796	2	Y	651	639	0	6	1	40
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			920	9			Y	NO RPT					40
BRISCOE G				WELL #:		1098H	RRCID ->		296045	COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125					
*11	T. A.		8625	-0-	8625	8625			274	1	5681	2	Y	2427	2344	0			83
12	T. A.		6216	-0-	6216	14841			2670	9	5131	2	Y	765	789	0	19	1	40
01	T. A.		5410	-0-	5410	20251			243	1	4690	2	Y	442	460	0	2	1	20
02	T. A.		4706	-0-	4706	24957			842	9	3774	2	Y	660	642	0	1	1	37
03	T. A.		5136	-0-	5136	30093			486	9	4154	2	Y	698	682	0	7	1	46
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30093			206	1			Y	NO RPT					46
GALVAN RANCH				WELL #:		A922H	RRCID ->		296056	COMPL. DATE 01/18/2025				TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9595 - 22054					
*10	222450	X	222450	-0-	-0-	-0-			9348	1	189900	2	Y	21093	21311	0	56	1	567
*11	201900	X	193933	-0-	-7967	-0-			23202	9	166743	2	Y	17460	17415	0	109	1	503
12	208630	X	183738	-0-	-24892	-0-			7984	1	158998	2	Y	15634	15316	0	115	1	706
01	208630	X	171790	-0-	-36840	-0-			19206	9	148338	2	Y	14560	14584	0	41	1	641
02	188440	X	142550	-0-	-45890	-0-			7543	1	121805	2	Y	12829	12790	0	33	1	647
03	208630	X	98036	-0-	-110594	-0-			17197	9	84963	2	Y	7935	7980	0	114	1	488
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			7436	1			Y	NO RPT					488
BRISCOE B (SA12)				WELL #:		2569H	RRCID ->		296074	COMPL. DATE 01/14/2025				TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741					
11	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-			16016	9			Y	-0-					-0-
12	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-			6633	1			Y	-0-					-0-
01	20181	X	4137	-0-	-16044	-0-			14112	9	3183	2	Y	718	686	0			32
02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-			471	1	8622	2	Y	1727	1670	0	2	1	87
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-			1900	9	6169	2	Y	1446	1429	0	15	1	89
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			316	1			Y	NO RPT					8

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1740

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA14)				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 2589H	ASSOCIATED RRCID -> 296075		CAPACITY COMPL. DATE 12/22/2024				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	30420 X	19202	-0-	-11218	-0-	745 2936 1	9	15521	2	Y	2669	2592	0			77
12	35659 X	35659	-0-	-0-	-0-	1328 6331 1	9	28000	2	Y	5755	5554	0	18	1	260
01	38754 X	38754	-0-	-0-	-0-	1518 6897 1	9	30339	2	Y	6270	6239	0	15	1	276
02	30886 X	30886	-0-	-0-	-0-	1338 4975 1	9	24573	2	Y	4523	4557	0	14	1	228
03	31434 X	29827	-0-	-1607	-0-	1185 5495 1	9	23147	2	Y	4995	4876	0	40	1	307
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					307
BRISCOE A				WELL #: 919H	RRCID -> 296082	COMPL. DATE 11/21/2023				TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576						
*11	17580 X	16333	-0-	-1247	-0-	610 3001 1	9	12722	2	Y	2728	2716	0	16	1	79
12	18166 X	16400	-0-	-1766	-0-	596 3211 1	9	12593	2	Y	2919	2848	0	18	1	132
01	17856 X	15556	-0-	-2300	-0-	597 3056 1	9	11903	2	Y	2778	2780	0	8	1	122
02	15988 X	13737	-0-	-2251	-0-	576 2589 1	9	10572	2	Y	2354	2351	0	6	1	119
03	17701 X	12345	-0-	-5356	-0-	494 2177 1	9	9674	2	Y	1979	1955	0	21	1	122
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
SAN AMBROSIA F (SA34)				WELL #: 2148H	RRCID -> 296083	COMPL. DATE 06/10/2024				TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493						
*10	26534 X	26534	-0-	-0-	-0-	1022 4671 1	9	20841	2	Y	4246	4374	0	19	1	142
*11	33930 X	23795	-0-	-10135	-0-	903 4019 1	9	18873	2	Y	3654	3643	0	27	1	126
12	34193 X	23125	-0-	-11068	-0-	861 4142 1	9	18122	2	Y	3765	3664	0	29	1	198
01	31961 X	3826	-0-	-28135	-0-	149 702 1	9	2975	2	Y	638	797	0	11	1	28
02	27328 X	-0-	-0-	-27328	-0-					Y	-0-	27	0	1	1	-0-
03	32243 X	32243	-0-	-0-	-0-	1246 6645 1	9	24352	2	Y	6041	5641	0			400
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					400
BRISCOE C				WELL #: 2328H	RRCID -> 296086	COMPL. DATE 03/21/2024				TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322						
*11	22860 X	21942	-0-	-918	-0-	799 4448 1	9	16695	2	Y	4044	4029	0	30	1	139
12	23622 X	21864	-0-	-1758	-0-	775 4752 1	9	16337	2	Y	4320	4200	0	32	1	227
01	23622 X	15536	-0-	-8086	-0-	590 3180 1	9	11766	2	Y	2891	2977	0	13	1	128
02	21336 X	6654	-0-	-14682	-0-	287 1115 1	9	5252	2	Y	1014	1078	0	7	1	57
03	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	900 5756 1	9	17603	2	Y	5233	4934	0	10	1	346
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					346

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BRISCOE C (SA15) STATE			WELL #: 1239H		RRCID -> 296113		COMPL. DATE 04/12/2025				TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7150 - 19766				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	115475 X	93630	-0-	-21845	-0-	3582	1	72724	2	Y	15749	16324	0	78	528
						17324	9								
*11	111750 X	74531	-0-	-37219	-0-	2785	1	58175	2	Y	12337	12340	0	101	424
						13571	9								
12	115475 X	71581	-0-	-43894	-0-	2574	1	54219	2	Y	13444	13065	0	97	706
						14788	9								
01	115475 X	65981	-0-	-49494	-0-	2560	1	51023	2	Y	11271	11438	0	41	498
						12398	9								
02	102760 X	10277	-0-	-92483	-0-	456	1	8346	2	Y	1341	1738	0	26	75
						1475	9								
03	93589 X	-0-	-0-	-93589	-0-					Y	-0-	62	0	13	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SAN AMBROSIA F (SA32)			WELL #: 2139H		RRCID -> 296118		COMPL. DATE 06/09/2024				TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407				
*10	53539 X	53539	-0-	-0-	-0-	2172	1	44085	2	Y	6620	6830	0	31	222
						7282	9								
*11	64290 X	51766	-0-	-12524	-0-	2060	1	43006	2	Y	6091	6062	0	42	209
						6700	9								
12	66433 X	50211	-0-	-16222	-0-	1965	1	41403	2	Y	6221	6055	0	48	327
						6843	9								
01	63984 X	8293	-0-	-55691	-0-	343	1	6840	2	Y	1009	1272	0	19	45
						1110	9								
02	57008 X	-0-	-0-	-57008	-0-					Y	-0-	43	0	2	-0-
03	53506 X	41109	-0-	-12397	-0-	1761	1	34409	2	Y	4490	4193	0		297
						4939	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				297
SAN AMBROSIA F (SA31)			WELL #: 2128H		RRCID -> 296119		COMPL. DATE 06/10/2024				TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687				
*10	34956 X	34956	-0-	-0-	-0-	1341	1	27270	2	Y	5768	5937	0	26	193
						6345	9								
*11	41790 X	33428	-0-	-8362	-0-	1271	1	26572	2	Y	5077	5058	0	37	175
						5585	9								
12	43183 X	32515	-0-	-10668	-0-	1208	1	25479	2	Y	5298	5155	0	40	278
						5828	9								
01	42098 X	5420	-0-	-36678	-0-	212	1	4249	2	Y	872	1095	0	16	39
						959	9								
02	36960 X	-0-	-0-	-36960	-0-					Y	-0-	37	0	2	-0-
03	36071 X	36071	-0-	-0-	-0-	1364	1	26689	2	Y	7289	6807	0		482
						8018	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				482
BRISCOE C (SA17) STATE			WELL #: 1259H		RRCID -> 296165		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7230 - 20453				
*10	127937 X	106767	-0-	-21170	-0-	4031	1	81896	2	Y	18945	19662	0	96	635
						20840	9								
*11	123810 X	109143	-0-	-14667	-0-	4116	1	85921	2	Y	17369	17285	0	122	597
						19106	9								
12	127937 X	111727	-0-	-16210	-0-	4129	1	87039	2	Y	18690	18169	0	136	982
						20559	9								
01	127937 X	98980	-0-	-28957	-0-	3914	1	78075	2	Y	15446	15689	0	57	682
						16991	9								
02	115556 X	10951	-0-	-104605	-0-	483	1	8887	2	Y	1437	2003	0	35	81
						1581	9								
03	112778 X	46885	-0-	-65893	-0-	1748	1	34162	2	Y	9977	9384	0	14	660
						10975	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				660

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE C (SA18) STATE				WELL #: 1268H		RRCID -> 296168		COMPL. DATE 04/30/2025				TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7219 - 20857			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	89187 X	60989	-0-	-28198	-0-		2304	1	46764	2	Y	10837	11198	0	363
							11921	9							
*11	86310 X	56279	-0-	-30031	-0-		2107	1	43994	2	Y	9253	9228	0	318
							10178	9							
12	81220 X	57878	-0-	-23342	-0-		2129	1	44917	2	Y	9847	9575	0	517
							10832	9							
01	77934 X	51553	-0-	-26381	-0-		2026	1	40388	2	Y	8308	8428	0	367
							9139	9							
02	68180 X	10470	-0-	-57710	-0-		490	1	8975	2	Y	914	1211	0	51
							1005	9							
03	60977 X	26069	-0-	-34908	-0-		926	1	18127	2	Y	6378	5998	0	422
							7016	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				422
BRISCOE C (SA16) STATE				WELL #: 1248H		RRCID -> 296178		COMPL. DATE 04/15/2025				TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7203 - 20204			
*10	79763 X	62133	-0-	-17630	-0-		2339	1	47505	2	Y	11172	11551	0	375
							12289	9							
*11	77190 X	52326	-0-	-24864	-0-		1913	1	39915	2	Y	9544	9519	0	328
							10498	9							
12	79763 X	50791	-0-	-28972	-0-		1825	1	38463	2	Y	9548	9299	0	502
							10503	9							
01	79763 X	46637	-0-	-33126	-0-		1800	1	35936	2	Y	8092	8207	0	358
							8901	9							
02	66164 X	8798	-0-	-57366	-0-		404	1	7397	2	Y	906	1194	0	51
							997	9							
03	62093 X	19046	-0-	-43047	-0-		662	1	12951	2	Y	4939	4654	0	327
							5433	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				327
BRISCOE C (SA20) STATE				WELL #: 1288H		RRCID -> 296283		COMPL. DATE 05/03/2025				TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7208 - 21446			
*10	92566 X	73809	-0-	-18757	-0-		2785	1	56575	2	Y	13135	13581	0	440
							14449	9							
*11	89580 X	69982	-0-	-19598	-0-		2611	1	54532	2	Y	11672	11627	0	401
							12839	9							
12	92566 X	66321	-0-	-26245	-0-		2411	1	50791	2	Y	11926	11609	0	626
							13119	9							
01	92566 X	59511	-0-	-33055	-0-		2302	1	45911	2	Y	10271	10407	0	454
							11298	9							
02	81956 X	51889	-0-	-30067	-0-		2209	1	40553	2	Y	8297	8261	0	467
							9127	9							
03	78081 X	78081	-0-	-0-	-0-		3054	1	59698	2	Y	13935	13398	0	922
							15329	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				922
BRISCOE B (SA17)				WELL #: 3539H		RRCID -> 296350		COMPL. DATE 04/08/2025				TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 13976			
*10	101184 X	60131	-0-	-41053	-0-		2204	1	44778	2	Y	11954	11851	0	321
							13149	9							
*11	80790 X	59294	-0-	-21496	-0-		2207	1	46086	2	Y	10001	9972	0	288
							11001	9							
12	79422 X	52442	-0-	-26980	-0-		1903	1	40122	2	Y	9470	9264	0	428
							10417	9							
01	69781 X	46712	-0-	-23069	-0-		1778	1	35485	2	Y	8590	8615	0	378
							9449	9							
02	55328 X	37138	-0-	-18190	-0-		1530	1	28106	2	Y	6820	6834	0	344
							7502	9							
03	61256 X	32276	-0-	-28980	-0-		1198	1	23460	2	Y	6925	6782	0	426
							7618	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				426

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA16)				//CONT.// 54928 500 788997 WELL #: 3528H	ASSOCIATED RRCID -> 296360	CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2025				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6945 - 13869						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	67146 X	45926	-0-	-21220	-0-	1796 7619	1 9	36511	2	Y	6926	6862	0	9	1	186
*11	56820 X	39365	-0-	-17455	-0-	1512 6301	1 9	31552	2	Y	5728	5713	0	36	1	165
12	51894 X	34753	-0-	-17141	-0-	1300 6058	1 9	27395	2	Y	5507	5385	0	38	1	249
01	46965 X	31796	-0-	-15169	-0-	1256 5473	1 9	25067	2	Y	4975	4991	0	14	1	219
02	41468 X	25909	-0-	-15559	-0-	1104 4486	1 9	20319	2	Y	4078	4080	0	11	1	206
03	45911 X	24507	-0-	-21404	-0-	982 4342	1 9	19183	2	Y	3947	3874	0	36	1	243
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243
BRISCOE B (SA15)				WELL #: 3519H	RRCID -> 296361	COMPL. DATE 04/06/2025				TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6923 - 13649						
*10	68944 X	50184	-0-	-18760	-0-	1899 9709	1 9	38576	2	Y	8826	8751	0	11	1	237
*11	62490 X	48145	-0-	-14345	-0-	1843 7844	1 9	38458	2	Y	7131	7118	0	45	1	205
12	57164 X	43153	-0-	-14011	-0-	1607 7671	1 9	33875	2	Y	6974	6817	0	47	1	315
01	57164 X	38171	-0-	-18993	-0-	1495 6886	1 9	29790	2	Y	6260	6281	0	18	1	276
02	45304 X	32217	-0-	-13087	-0-	1365 5799	1 9	25058	2	Y	5267	5263	0	14	1	266
03	50158 X	25357	-0-	-24801	-0-	1009 4606	1 9	19742	2	Y	4187	4149	0	47	1	257
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					257
BRISCOE C				WELL #: 60H	RRCID -> 296367	COMPL. DATE 11/05/2023				TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448						
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA F (SA35)				WELL #: 2159H	RRCID -> 296390	COMPL. DATE 06/09/2024				TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554						
*10	49081 X	49081	-0-	-0-	-0-	1995 6619	1 9	40467	2	Y	6017	6186	0	26	1	202
*11	58380 X	46976	-0-	-11404	-0-	1880 5897	1 9	39199	2	Y	5361	5340	0	39	1	184
12	60326 X	46086	-0-	-14240	-0-	1810 6067	1 9	38209	2	Y	5515	5367	0	42	1	290
01	58404 X	7560	-0-	-50844	-0-	314 957	1 9	6289	2	Y	870	1105	0	17	1	38
02	50260 X	-0-	-0-	-50260	-0-					Y	-0-	36	0	2	1	-0-
03	53148 X	53148	-0-	-0-	-0-	2273 6394	1 9	44481	2	Y	5813	5428	0			385
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					385

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE C				WELL #: 0019H		RRCID -> 296414		COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*10	107725 X	88741	-0-	-18984	-0-	3185	1	64711	2	Y	18950	19088	0	46 1 509	
						20845	9								
*11	104250 X	77967	-0-	-26283	-0-	2745	1	57299	2	Y	16294	16236	0	98 1 469	
						17923	9								
12	107725 X	85331	-0-	-22394	-0-	2963	1	62457	2	Y	18101	17645	0	107 1 818	
						19911	9								
01	106857 X	76943	-0-	-29914	-0-	2855	1	56960	2	Y	15571	15656	0	47 1 686	
						17128	9								
02	92400 X	65227	-0-	-27173	-0-	2655	1	48747	2	Y	12568	12584	0	36 1 634	
						13825	9								
03	88753 X	62708	-0-	-26045	-0-	2391	1	46761	2	Y	12324	12089	0	112 1 757	
						13556	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			757	
BRISCOE C (SA23)				WELL #: 0029H		RRCID -> 296550		COMPL. DATE 01/10/2024				TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849			
*10	94891 X	85682	-0-	-9209	-0-	3144	1	63857	2	Y	16983	17137	0	43 1 456	
						18681	9								
*11	91830 X	77210	-0-	-14620	-0-	2712	1	56677	2	Y	16201	16104	0	87 1 466	
						17821	9								
12	94891 X	84610	-0-	-10281	-0-	2964	1	62502	2	Y	17404	16977	0	107 1 786	
						19144	9								
01	94891 X	77612	-0-	-17279	-0-	2887	1	57640	2	Y	15532	15589	0	45 1 684	
						17085	9								
02	77392 X	65872	-0-	-11520	-0-	2687	1	49358	2	Y	12570	12585	0	35 1 634	
						13827	9								
03	85684 X	64154	-0-	-21530	-0-	2449	1	47857	2	Y	12589	12337	0	112 1 774	
						13848	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			774	
BRISCOE C (SA24)				WELL #: 0008H		RRCID -> 296603		COMPL. DATE 12/19/2024				TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7312 - 19781			
*10	90644 X	54454	-0-	-36190	-0-	2035	1	41367	2	Y	10047	10127	0	25 1 270	
						11052	9								
*11	80430 X	34239	-0-	-46191	-0-	1268	1	26452	2	Y	5926	5973	0	52 1 171	
						6519	9								
12	70308 X	25007	-0-	-45301	-0-	893	1	18859	2	Y	4777	4693	0	39 1 216	
						5255	9								
01	59489 X	44787	-0-	-14702	-0-	1674	1	33389	2	Y	8840	8655	0	12 1 389	
						9724	9								
02	50792 X	37528	-0-	-13264	-0-	1553	1	28516	2	Y	6781	6808	0	20 1 342	
						7459	9								
03	54436 X	36220	-0-	-18216	-0-	1409	1	27506	2	Y	6641	6515	0	60 1 408	
						7305	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			408	
BRISCOE R				WELL #: 1519H		RRCID -> 296645		COMPL. DATE 04/06/2024				TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7306 - 19166			
*10	95542 X	71432	-0-	-24110	-0-	2775	1	56402	2	Y	11141	11280	0	31 1 299	
						12255	9								
*11	92460 X	68790	-0-	-23670	-0-	2575	1	53760	2	Y	11323	11239	0	57 1 326	
						12455	9								
12	95542 X	67258	-0-	-28284	-0-	2545	1	53637	2	Y	10069	9866	0	74 1 455	
						11076	9								
01	92039 X	58305	-0-	-33734	-0-	2343	1	46733	2	Y	8390	8450	0	26 1 369	
						9229	9								
02	70504 X	52879	-0-	-17625	-0-	2320	1	42580	2	Y	7254	7238	0	19 1 366	
						7979	9								
03	71424 X	55464	-0-	-15960	-0-	2257	1	44172	2	Y	8214	8010	0	65 1 505	
						9035	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			505	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE R		WELL #: 1528H		RRCID -> 296660		COMPL. DATE 04/07/2024		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7415 - 19646		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	93465 X	71183	-0-	-22282	-0-	2781 11910	1 9	56492	2 Y	10827 10939 0 29 1 291
*11	90450 X	71968	-0-	-18482	-0-	2726 12350	1 9	56892	2 Y	11227 11139 0 56 1 323
12	93465 X	63915	-0-	-29550	-0-	2389 11219	1 9	50307	2 Y	10199 9987 0 74 1 461
01	92597 X	62997	-0-	-29600	-0-	2508 10505	1 9	49984	2 Y	9550 9564 0 27 1 420
02	69636 X	55722	-0-	-13914	-0-	2447 8374	1 9	44901	2 Y	7613 7627 0 22 1 384
03	74369 X	53244	-0-	-21125	-0-	2167 8697	1 9	42380	2 Y	7906 7736 0 68 1 486
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	486
BRISCOE R		WELL #: 1539H		RRCID -> 296662		COMPL. DATE 04/05/2024		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7216 - 19903		
*10	131006 X	92505	-0-	-38501	-0-	3475 18427	1 9	70603	2 Y	16752 16957 0 46 1 450
*11	126780 X	91456	-0-	-35324	-0-	3308 19080	1 9	69068	2 Y	17345 17210 0 86 1 499
12	131006 X	109184	-0-	-21822	-0-	4081 19082	1 9	86021	2 Y	17347 16948 0 114 1 784
01	121985 X	82326	-0-	-39659	-0-	3185 15605	1 9	63536	2 Y	14186 14300 0 45 1 625
02	92596 X	67823	-0-	-24773	-0-	2876 12113	1 9	52834	2 Y	11012 11049 0 32 1 556
03	109182 X	67211	-0-	-41971	-0-	2655 12683	1 9	51873	2 Y	11530 11279 0 98 1 709
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	709
BRISCOE J (SA9) STATE		WELL #: 7149H		RRCID -> 296900		COMPL. DATE 08/31/2024		TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7914 - 17524		
*10	189472 X	122422	-0-	-67050	-0-	5500 5160	1 9	111762	2 Y	4691 4733 0 12 1 126
*11	183360 X	106291	-0-	-77069	-0-	4652 4464	1 9	97175	2 Y	4058 4043 0 24 1 117
12	136927 X	105452	-0-	-31475	-0-	4608 3751	1 9	97093	2 Y	3410 3346 0 27 1 154
01	135997 X	91111	-0-	-44886	-0-	4204 3057	1 9	83850	2 Y	2779 2802 0 9 1 122
02	122836 X	73746	-0-	-49090	-0-	3671 2648	1 9	67427	2 Y	2407 2402 0 6 1 121
03	122419 X	75058	-0-	-47361	-0-	3531 2481	1 9	69046	2 Y	2255 2216 0 21 1 139
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	139
SAN AMBROSIA D		WELL #: 0009H		RRCID -> 296992		COMPL. DATE 05/14/2023		TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988		
*10	27838 X	22730	-0-	-5108	-0-	921 3073	1 9	18736	2 Y	2794 2813 0 7 1 75
*11	22170 X	19581	-0-	-2589	-0-	764 2817	1 9	16000	2 Y	2561 2548 0 14 1 74
12	22909 X	18271	-0-	-4638	-0-	692 3036	1 9	14543	2 Y	2760 2692 0 17 1 125
01	22909 X	16117	-0-	-6792	-0-	641 2796	1 9	12680	2 Y	2542 2548 0 7 1 112
02	20524 X	4772	-0-	-15752	-0-	198 901	1 9	3673	2 Y	819 884 0 6 1 41
03	22723 X	11491	-0-	-11232	-0-	486 1583	1 9	9422	2 Y	1439 1385 0 7 1 88
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	88

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D (SA10)														
WELL #: 3219H RRCID -> 297003 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 7066 - 19264														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	24340 X	24340	-0-	-0-	-0-	939	1	19035	2	Y	3969	4002	0	107
						4366	9							
*11	22103 X	22103	-0-	-0-	-0-	827	1	17281	2	Y	3632	3614	0	105
						3995	9							
12	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	538	1	11324	2	Y	3265	3198	0	148
						3592	9							
01	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				Y	-0-	139	0	9	-0-
02	6776 X	-0-	-0-	-6776	-0-				Y	-0-				-0-
03	7502 X	3347	-0-	-4155	-0-	51	1	953	2	Y	2130	1999	0	131
						2343	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				131
SAN AMBROSIA D (SA11)														
WELL #: 3228H RRCID -> 297088 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659														
*10	31992 X	24562	-0-	-7430	-0-	927	1	18826	2	Y	4372	4402	0	117
						4809	9							
*11	24690 X	22247	-0-	-2443	-0-	821	1	17073	2	Y	3957	3937	0	114
						4353	9							
12	25513 X	17551	-0-	-7962	-0-	605	1	12725	2	Y	3837	3752	0	173
						4221	9							
01	25513 X	-0-	-0-	-25513	-0-				Y	-0-	163	0	10	-0-
02	22176 X	-0-	-0-	-22176	-0-				Y	-0-				-0-
03	24552 X	-0-	-0-	-24552	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE J (SA7)														
WELL #: 1659H RRCID -> 297113 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320														
*10	207018 X	192076	-0-	-14942	-0-	8038	1	163363	2	Y	18795	18869	0	505
						20675	9							
*11	200340 X	170078	-0-	-30262	-0-	7022	1	146597	2	Y	14963	14940	0	431
						16459	9							
12	207018 X	186665	-0-	-20353	-0-	7694	1	162098	2	Y	15339	14979	0	693
						16873	9							
01	192076 X	156801	-0-	-35275	-0-	6832	1	136277	2	Y	12447	12552	0	548
						13692	9							
02	173488 X	127834	-0-	-45654	-0-	5976	1	109812	2	Y	10951	10918	0	553
						12046	9							
03	192076 X	124673	-0-	-67403	-0-	5547	1	108485	2	Y	9674	9535	0	595
						10641	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				595
BRISCOE J (SA10) STATE														
WELL #: 7159H RRCID -> 297114 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7778 - 17539														
*10	177568 X	121087	-0-	-56481	-0-	5441	1	110540	2	Y	4642	4683	0	125
						5106	9							
*11	171840 X	107596	-0-	-64244	-0-	4722	1	98621	2	Y	3866	3856	0	111
						4253	9							
12	145855 X	97959	-0-	-47896	-0-	4280	1	90160	2	Y	3199	3140	0	145
						3519	9							
01	142848 X	86125	-0-	-56723	-0-	3973	1	79252	2	Y	2636	2657	0	116
						2900	9							
02	129024 X	70451	-0-	-58573	-0-	3513	1	64528	2	Y	2191	2190	0	111
						2410	9							
03	121086 X	69072	-0-	-52014	-0-	3253	1	63633	2	Y	1987	1956	0	122
						2186	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				122

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
BRISCOE J (SA8)			WELL #:		1679H	RRCID ->		297115	COMPL. DATE		08/30/2024	TOTAL DEPTH		7333	PERF. 7658 - 21324
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
											M	PROD			
*10	213807 X	193716	-0-	-20091	-0-		8210	1	166792	2	Y	17013	17169	0	43 1 457
							18714	9							
*11	206910 X	179772	-0-	-27138	-0-		7452	1	155632	2	Y	15171	15103	0	88 1 437
							16688	9							
12	213807 X	198202	-0-	-15605	-0-		8247	1	173839	2	Y	14651	14326	0	100 1 662
							16116	9							
01	204228 X	148609	-0-	-55619	-0-		6486	1	129377	2	Y	11587	11701	0	38 1 510
							12746	9							
02	184464 X	135557	-0-	-48907	-0-		6407	1	117648	2	Y	10456	10412	0	26 1 528
							11502	9							
03	198214 X	136354	-0-	-61860	-0-		6130	1	119853	2	Y	9428	9284	0	93 1 579
							10371	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			579

GALVAN RANCH			WELL #:		A936H	RRCID ->		297235	COMPL. DATE		01/15/2025	TOTAL DEPTH		9237	PERF. 9606 - 22419
*10	271822 X	271822	-0-	-0-	-0-		11778	1	239311	2	Y	18848	19018	0	48 1 506
							20733	9							
*11	232860 X	219634	-0-	-13226	-0-		9335	1	194887	2	Y	14011	14017	0	97 1 403
							15412	9							
12	240622 X	227858	-0-	-12764	-0-		9551	1	201260	2	Y	15497	15108	0	92 1 700
							17047	9							
01	240622 X	182008	-0-	-58614	-0-		8017	1	159854	2	Y	12852	12946	0	40 1 566
							14137	9							
02	217336 X	135518	-0-	-81818	-0-		6531	1	119944	2	Y	8221	8343	0	29 1 415
							9043	9							
03	240622 X	140333	-0-	-100289	-0-		6365	1	124429	2	Y	8672	8481	0	73 1 533
							9539	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			533

GALVAN RANCH			WELL #:		A934H	RRCID ->		297236	COMPL. DATE		01/14/2025	TOTAL DEPTH		9167	PERF. 9478 - 22633
*10	236065 X	233015	-0-	-3050	-0-		10031	1	203805	2	Y	17435	17663	0	49 1 468
							19179	9							
*11	228450 X	205270	-0-	-23180	-0-		8621	1	180020	2	Y	15117	15060	0	90 1 435
							16629	9							
12	236065 X	166572	-0-	-69493	-0-		6851	1	144413	2	Y	13916	13623	0	99 1 629
							15308	9							
01	236065 X	195325	-0-	-40740	-0-		8611	1	171754	2	Y	13600	13594	0	36 1 599
							14960	9							
02	213220 X	143528	-0-	-69692	-0-		6897	1	126713	2	Y	9016	9129	0	31 1 455
							9918	9							
03	233027 X	146486	-0-	-86541	-0-		6638	1	129802	2	Y	9133	8947	0	80 1 561
							10046	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			561

GALVAN RANCH			WELL #:		A928H	RRCID ->		297237	COMPL. DATE		07/02/2024	TOTAL DEPTH		9166	PERF. 9537 - 22607
*10	275666 X	275666	-0-	-0-	-0-		11672	1	237156	2	Y	24398	24541	0	57 1 655
							26838	9							
*11	269788 X	269788	-0-	-0-	-0-		11229	1	234501	2	Y	21871	21770	0	126 1 630
							24058	9							
12	251782 X	235596	-0-	-16186	-0-		9710	1	204619	2	Y	19334	18946	0	144 1 874
							21267	9							
01	251782 X	204330	-0-	-47452	-0-		8871	1	176873	2	Y	16896	16975	0	51 1 744
							18586	9							
02	227416 X	156985	-0-	-70431	-0-		7378	1	135474	2	Y	12848	12905	0	39 1 648
							14133	9							
03	251782 X	159518	-0-	-92264	-0-		7127	1	139305	2	Y	11896	11699	0	114 1 731
							13086	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			731

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A930H RRCID -> 297238 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 9259 - 22642															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
*10	260090 X	232025	-0-	-28065	-0-	9864	1	200375	2	Y	19805	20067	0	56	532
						21786	9								
*11	275597 X	275597	-0-	-0-	-0-	11559	1	241338	2	Y	20636	20472	0	102	594
						22700	9								
12	260090 X	182725	-0-	-77365	-0-	7490	1	157873	2	Y	15784	15529	0	136	713
						17362	9								
01	260090 X	199970	-0-	-60120	-0-	8645	1	172430	2	Y	17177	17093	0	41	756
						18895	9								
02	234920 X	185986	-0-	-48934	-0-	8843	1	162388	2	Y	13414	13454	0	39	677
						14755	9								
03	260090 X	174994	-0-	-85096	-0-	7815	1	152771	2	Y	13098	12851	0	119	805
						14408	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					805
GALVAN RANCH WELL #: A938H RRCID -> 297293 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9514 - 23246															
*10	243311 X	243311	-0-	-0-	-0-	10445	1	212223	2	Y	18766	18809	0	39	504
						20643	9								
*11	192540 X	170418	-0-	-22122	-0-	7061	1	147464	2	Y	14448	14439	0	97	416
						15893	9								
12	198958 X	153110	-0-	-45848	-0-	6315	1	133065	2	Y	12482	12239	0	95	564
						13730	9								
01	198958 X	130484	-0-	-68474	-0-	5702	1	113728	2	Y	10049	10138	0	33	442
						11054	9								
02	179704 X	102225	-0-	-77479	-0-	4823	1	88611	2	Y	7992	8008	0	23	403
						8791	9								
03	198958 X	103105	-0-	-95853	-0-	4627	1	90467	2	Y	7283	7167	0	71	448
						8011	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					448
GALVAN RANCH WELL #: A940H RRCID -> 297294 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9659 - 23569															
*10	286934 X	286934	-0-	-0-	-0-	12459	1	253140	2	Y	19395	19475	0	43	521
						21335	9								
*11	214950 X	165201	-0-	-49749	-0-	6986	1	145884	2	Y	11210	11308	0	100	323
						12331	9								
12	260880 X	260880	-0-	-0-	-0-	10994	1	231694	2	Y	16538	16040	0	74	747
						18192	9								
01	224132 X	224132	-0-	-0-	-0-	9899	1	197390	2	Y	15312	15342	0	43	674
						16843	9								
02	200620 X	182936	-0-	-17684	-0-	8795	1	161526	2	Y	11468	11528	0	35	579
						12615	9								
03	222115 X	182604	-0-	-39511	-0-	8281	1	161898	2	Y	11295	11078	0	102	694
						12425	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					694
BRISCOE B (SA20) WELL #: 1388H RRCID -> 297582 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 8088 - 19669															
*10	156954 X	79616	-0-	-77338	-0-	3111	1	63251	2	Y	12049	11948	0	21	404
						13254	9								
*11	73890 X	59964	-0-	-13926	-0-	2300	1	48049	2	Y	8741	8767	0	77	301
						9615	9								
12	76353 X	55330	-0-	-21023	-0-	2094	1	44100	2	Y	8305	8101	0	69	436
						9136	9								
01	77717 X	52587	-0-	-25130	-0-	2122	1	42306	2	Y	7417	7500	0	25	328
						8159	9								
02	70196 X	37299	-0-	-32897	-0-	1590	1	29197	2	Y	5920	5898	0	17	333
						6512	9								
03	77717 X	41084	-0-	-36633	-0-	1677	1	32787	2	Y	6018	5894	0	59	398
						6620	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					398

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: A911H		RRCID -> 297584		COMPL. DATE 01/06/2025				TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	550996 X	203871	-0-	-347125	-0-	8730 17764	1 9	177377	2	Y	16149	16379	0	47	1	434
*11	222540 X	170192	-0-	-52348	-0-	7139 14005	1 9	149048	2	Y	12732	12716	0	83	1	367
12	229958 X	151819	-0-	-78139	-0-	6359 11471	1 9	133989	2	Y	10428	10240	0	84	1	471
01	229958 X	133783	-0-	-96175	-0-	5936 9440	1 9	118407	2	Y	8582	8648	0	27	1	378
02	207704 X	104607	-0-	-103097	-0-	5008 7626	1 9	91973	2	Y	6933	6941	0	20	1	350
03	203856 X	95785	-0-	-108071	-0-	4330 6815	1 9	84640	2	Y	6195	6102	0	62	1	381
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
GALVAN RANCH				WELL #: A915H		RRCID -> 297585		COMPL. DATE 01/05/2025				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524				
*10	423157 X	155363	-0-	-267794	-0-	6652 13548	1 9	135163	2	Y	12316	12498	0	36	1	331
*11	168450 X	118134	-0-	-50316	-0-	4951 9770	1 9	103413	2	Y	8882	8894	0	63	1	256
12	174065 X	112489	-0-	-61576	-0-	4708 8590	1 9	99191	2	Y	7809	7654	0	58	1	353
01	174065 X	88565	-0-	-85500	-0-	3917 6514	1 9	78134	2	Y	5922	5994	0	20	1	261
02	157220 X	71051	-0-	-86169	-0-	3408 5042	1 9	62601	2	Y	4584	4600	0	14	1	231
03	155372 X	55746	-0-	-99626	-0-	2544 3485	1 9	49717	2	Y	3168	3163	0	41	1	195
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					195
BRISCOE B (SA21)				WELL #: 1399H		RRCID -> 297772		COMPL. DATE 04/22/2025				TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521				
*10	175713 X	90732	-0-	-84981	-0-	3266 21131	1 9	66335	2	Y	19210	19131	0	40	1	644
*11	75210 X	71305	-0-	-3905	-0-	2555 15366	1 9	53384	2	Y	13969	14010	0	123	1	480
12	77717 X	60946	-0-	-16771	-0-	2146 13583	1 9	45217	2	Y	12348	12069	0	110	1	649
01	77717 X	66842	-0-	-10875	-0-	2587 12665	1 9	51590	2	Y	11514	11617	0	37	1	509
02	70196 X	47921	-0-	-22275	-0-	1916 10843	1 9	35162	2	Y	9857	9785	0	26	1	555
03	77717 X	49735	-0-	-27982	-0-	1957 9536	1 9	38242	2	Y	8669	8552	0	98	1	574
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					574
BRISCOE B (SA22)				WELL #: 1408H		RRCID -> 297815		COMPL. DATE 04/24/2025				TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737				
*10	135354 X	73296	-0-	-62058	-0-	2887 11724	1 9	58685	2	Y	10658	10561	0	18	1	357
*11	65310 X	54455	-0-	-10855	-0-	2109 8331	1 9	44015	2	Y	7574	7603	0	68	1	260
12	67487 X	45598	-0-	-21889	-0-	1733 7337	1 9	36528	2	Y	6670	6521	0	59	1	350
01	67487 X	41210	-0-	-26277	-0-	1682 5959	1 9	33569	2	Y	5417	5508	0	20	1	239
02	60956 X	33574	-0-	-27382	-0-	1401 6450	1 9	25723	2	Y	5864	5761	0	12	1	330
03	67487 X	35353	-0-	-32134	-0-	1471 5112	1 9	28770	2	Y	4647	4611	0	58	1	308
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					308

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE B (SA11)				WELL #: 2558H		RRCID -> 297816		COMPL. DATE 05/05/2025		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7106		- 19317		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*11	SHUT IN	2679	-0-	2679	2679	100	1	2064	2	Y	468	455	0		13	
						515	9									
12	SHUT IN	43936	-0-	43936	46615	1640	1	34529	2	Y	7061	6752	0	3 1	319	
						7767	9									
*01	116517 X	69902	-0-	-46615	-0-	2663	1	53124	2	Y	12832	12568	0	18 1	565	
						14115	9									
02	29352 X	29352	-0-	-0-	-0-	1170	1	21485	2	Y	6088	6317	0	29 1	307	
						6697	9									
03	40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	1587	1	30997	2	Y	7136	6950	0	54 1	439	
						7850	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				439	
BRISCOE B (SA18)				WELL #: 2529H		RRCID -> 297938		COMPL. DATE 04/30/2024		TOTAL DEPTH 6963		PERF. N/A				
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21633 11/11/2024																
BRISCOE B (SA9)				WELL #: 2538H		RRCID -> 297939		COMPL. DATE 11/11/2024		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 7043		- 19015		
*11	SHUT IN	4863	-0-	4863	4863	183	1	3818	2	Y	784	761	0		23	
						862	9									
12	SHUT IN	47179	-0-	47179	52042	1644	1	34668	2	Y	9879	9451	0	5 1	446	
						10867	9									
*01	134454 X	82412	-0-	-52042	-0-	2903	1	57914	2	Y	19632	19188	0	26 1	864	
						21595	9									
02	64757 X	64757	-0-	-0-	-0-	2478	1	45523	2	Y	15233	15283	0	45 1	769	
						16756	9									
03	51643 X	51643	-0-	-0-	-0-	1906	1	37253	2	Y	11349	11285	0	136 1	697	
						12484	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				697	
BRISCOE G				WELL #: 1019H		RRCID -> 297980		COMPL. DATE 04/07/2024		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7393		- 16174		
*10	46973 X	46973	-0-	-0-	-0-	1702	1	34548	2	Y	9748	9851	0	31 1	327	
						10723	9									
*11	44470 X	44470	-0-	-0-	-0-	1637	1	34185	2	Y	7862	7856	0	63 1	270	
						8648	9									
12	45880 X	40886	-0-	-4994	-0-	1458	1	30727	2	Y	7910	7703	0	62 1	415	
						8701	9									
01	45880 X	34798	-0-	-11082	-0-	1310	1	26082	2	Y	6733	6827	0	24 1	297	
						7406	9									
02	41440 X	29788	-0-	-11652	-0-	1199	1	21994	2	Y	5995	5940	0	15 1	337	
						6595	9									
03	45880 X	29885	-0-	-15995	-0-	1133	1	22164	2	Y	5989	5871	0	59 1	396	
						6588	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				396	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1751

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA19) STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1279H	54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
						RRCID -> 298017	COMPL. DATE 05/02/2025	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 6960	-	20859						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	98704 X	81577	-0-	-17127	-0-	3139 14691	9	63747	2	Y	13355	13838	0	66	1	448		
*11	74746 X	74746	-0-	-0-	-0-	2848 12458	9	59440	2	Y	11325	11298	0	86	1	389		
12	98704 X	70284	-0-	-28420	-0-	2631 12239	9	55414	2	Y	11126	10842	0	89	1	584		
01	98704 X	64587	-0-	-34117	-0-	2583 10441	9	51563	2	Y	9492	9623	0	34	1	419		
02	89152 X	49069	-0-	-40083	-0-	2123 7939	9	39007	2	Y	7217	7208	0	22	1	406		
03	81530 X	65298	-0-	-16232	-0-	2607 11730	9	50961	2	Y	10664	10292	0	72	1	706		
04	74760 X	NO RPT	-0-	-74760	-0-					Y	NO RPT					706		
BRISCOE G (SA16)				WELL #: 1028H	RRCID -> 298021	COMPL. DATE 04/07/2024		TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7393	-	16625						
*10	35681 X	35302	-0-	-379	-0-	1337 6846	9	27119	2	Y	6224	6291	0	20	1	209		
*11	32991 X	32991	-0-	-0-	-0-	1249 5668	9	26074	2	Y	5153	5145	0	40	1	177		
12	35681 X	30451	-0-	-5230	-0-	1118 5754	9	23579	2	Y	5231	5093	0	40	1	275		
01	35681 X	26112	-0-	-9569	-0-	1003 5137	9	19972	2	Y	4670	4723	0	16	1	206		
02	32228 X	22491	-0-	-9737	-0-	920 4665	9	16906	2	Y	4241	4197	0	11	1	239		
03	35278 X	21857	-0-	-13421	-0-	840 4599	9	16418	2	Y	4181	4101	0	42	1	277		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					277		
GALVAN RANCH				WELL #: A953H	RRCID -> 298272	COMPL. DATE 04/01/2025		TOTAL DEPTH	9364	PERF. 9340	-	22219						
*10	SHUT IN	257128	-0-	257128	285561	11510 11757	9	233861	2	Y	10688	10430	0	2	1	287		
*11	555876 X	270315	-0-	-285561	-0-	11800 12157	9	246358	2	Y	11052	10966	0	55	1	318		
12	277977 X	257301	-0-	-20676	-0-	11156 11028	9	235117	2	Y	10025	9817	0	73	1	453		
01	277977 X	223009	-0-	-54968	-0-	10187 9604	9	203218	2	Y	8731	8774	0	26	1	384		
02	251076 X	170613	-0-	-80463	-0-	8441 7180	9	154992	2	Y	6527	6562	0	20	1	329		
03	277977 X	175573	-0-	-102404	-0-	8231 6458	9	160884	2	Y	5871	5781	0	58	1	361		
04	269010 X	NO RPT	-0-	-269010	-0-					Y	NO RPT					361		
BRISCOE B (SA10)				WELL #: 2549H	RRCID -> 298275	COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH	6940	PERF. N/A								
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21632 11/08/2024																		

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B922H RRCID -> 298289 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8846 - 16941														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	27461	-0-	27461	27461	1160	1	24196	2	Y	1914	1859	0	55
12	SHUT IN	152341	-0-	152341	179802	2105	9	131937	2	Y	12857	12318	0	581
*01	309926 X	130124	-0-	-179802	-0-	6261	1	111856	2	Y	11506	11546	0	507
02	129248 X	96216	-0-	-33032	-0-	14143	9	82114	2	Y	8755	8794	0	442
03	143096 X	90996	-0-	-52100	-0-	5611	1	78451	2	Y	7756	7643	0	477
04	138480 X	NO RPT	-0-	-138480	-0-	12657	9			Y	NO RPT			477
						4471	1							
						9631	9							
						4013	1							
						8532	9							
GALVAN RANCH WELL #: B928H RRCID -> 298297 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8845 - 18781														
*10	SHUT IN	20878	-0-	20878	20878	925	1	18797	2	Y	1051	1023	0	28
*11	SHUT IN	208028	-0-	208028	228906	1156	9	184785	2	Y	13083	12729	0	377
*12	474118 X	245212	-0-	-228906	-0-	8852	1	217553	2	Y	15761	15340	0	712
01	233275 X	205611	-0-	-27664	-0-	14391	9	182240	2	Y	12939	13040	0	570
02	210700 X	157950	-0-	-52750	-0-	10322	1	139977	2	Y	9412	9478	0	475
03	233275 X	156462	-0-	-76813	-0-	17337	9	139216	2	Y	9207	9032	0	566
04	225750 X	NO RPT	-0-	-225750	-0-	9138	1			Y	NO RPT			566
						14233	9							
						7620	1							
						10353	9							
						7118	1							
						10128	9							
GALVAN RANCH WELL #: B924H RRCID -> 298353 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8877 - 17227														
*11	SHUT IN	20749	-0-	20749	20749	840	1	17534	2	Y	2159	2097	0	62
12	SHUT IN	179113	-0-	179113	199862	2375	9	156168	2	Y	14125	13535	0	638
*01	351193 X	151331	-0-	-199862	-0-	7407	1	131798	2	Y	11751	11835	0	517
02	151984 X	112195	-0-	-39789	-0-	15538	9	96868	2	Y	9141	9170	0	461
03	168268 X	118168	-0-	-50100	-0-	6607	1	103051	2	Y	8952	8782	0	550
04	162840 X	NO RPT	-0-	-162840	-0-	12926	9			Y	NO RPT			550
						5272	1							
						10055	9							
						5270	1							
						9847	9							
GALVAN RANCH WELL #: B926H RRCID -> 298354 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8670 - 17757														
*10	SHUT IN	16676	-0-	16676	16676	727	1	14757	2	Y	1084	1055	0	29
*11	SHUT IN	185689	-0-	185689	202365	1192	9	163313	2	Y	13231	12873	0	381
*12	424551 X	222186	-0-	-202365	-0-	7822	1	195291	2	Y	16025	15595	0	724
01	207886 X	180126	-0-	-27760	-0-	14554	9	158647	2	Y	12297	12438	0	541
02	187768 X	137877	-0-	-49891	-0-	9267	1	121765	2	Y	8618	8696	0	435
03	207886 X	128789	-0-	-79097	-0-	17628	9	114289	2	Y	7869	7743	0	484
04	201180 X	NO RPT	-0-	-201180	-0-	7952	1			Y	NO RPT			484
						13527	9							
						6632	1							
						9480	9							
						5844	1							
						8656	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997													
GALVAN RANCH			WELL #:		A957H	RRCID ->		298449	COMPL. DATE		04/02/2025	TOTAL DEPTH		9260	PERF. 9396 - 21756			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
*10	0	228690	-0-	228690	249624	10265	1	208546	2	Y	8981	8760	0	1	1		241	
						9879	9											
*11	DELQ PR	238318	-0-	238318	487942	10422	1	217613	2	Y	9348	9274	0	46	1		269	
						10283	9											
*12	710941 X	222999	-0-	-487942	-0-	9733	1	205102	2	Y	7422	7295	0	61	1		335	
						8164	9											
01	246574 X	186601	-0-	-59973	-0-	8551	1	170541	2	Y	6826	6841	0	19	1		301	
						7509	9											
02	222712 X	146856	-0-	-75856	-0-	7304	1	134165	2	Y	4897	4935	0	16	1		247	
						5387	9											
03	246574 X	131023	-0-	-115551	-0-	6147	1	120187	2	Y	4263	4204	0	44	1		262	
						4689	9											
04	238320 X	NO RPT	-0-	-238320	-0-					Y	NO RPT						262	
SAN AMBROSIA F (SA36)			WELL #:		0049H	RRCID ->		298458	COMPL. DATE		08/12/2024	TOTAL DEPTH		6277	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2025																		
SAN AMBROSIA F (SA38)			WELL #:		0039H	RRCID ->		298475	COMPL. DATE		07/22/2024	TOTAL DEPTH		6318	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SAN AMBROSIA F (SA37)			WELL #:		0018H	RRCID ->		298500	COMPL. DATE		02/23/2025	TOTAL DEPTH		6443	PERF. 6735 - 19698			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-						-0-	
03	SHUT IN	23920	-0-	23920	23975	761	1	14892	2	N	7515	7018	0				497	
						8267	9											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	23975					N	NO RPT						497	
SAN AMBROSIA F (SA44) STATE			WELL #:		1238H	RRCID ->		298660	COMPL. DATE		10/18/2024	TOTAL DEPTH		7278	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
SAN AMBROSIA F (SA45) STATE			WELL #:		1229H	RRCID ->		298661	COMPL. DATE		11/07/2024	TOTAL DEPTH		7146	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
SAN AMBROSIA F (SA43) STATE				WELL #:	1219H	RRCID ->	298663	COMPL. DATE	10/11/2024	TOTAL	DEPTH	7086	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		PROD		AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE B (SA23)				WELL #:	1419H	RRCID ->	298868	COMPL. DATE	04/27/2025	TOTAL	DEPTH	7333	PERF.	7249 - 19908	
*08	0 W	21145	-0-	21145	21145	789	1	15915	2	Y	4037	3784	0		253
						4441	9								
*09	0 W	92374	-0-	92374	113519	3288	1	69763	2	Y	17566	17046	0	11 1	762
						19323	9								
10	0 W	102573	-0-	102573	216092	3599	1	73085	2	Y	23535	23457	0	51 1	789
						25889	9								
*11	0 W	86181	-0-	86181	302273	3021	1	63081	2	Y	18254	18264	0	151 1	628
						20079	9								
*12	0 W	81063	-0-	81063	383336	2793	1	58853	2	Y	17652	17210	0	143 1	927
						19417	9								
01	0 W	85125	-0-	85125	468461	3232	1	64471	2	Y	15838	16011	0	54 1	700
						17422	9								
*02	0 W	51586	-0-	51586	520047	2021	1	37109	2	Y	11324	11358	0	36 1	630
						12456	9								
*03	0 W	72827	-0-	72827	592874	2861	1	55927	2	Y	12763	12437	0	111 1	845
						14039	9								
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	592874					Y	NO RPT				845
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE				WELL #:	1228H	RRCID ->	298996	COMPL. DATE	10/02/2024	TOTAL	DEPTH	7253	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE RANCH				WELL #:	2069H	RRCID ->	299078	COMPL. DATE	09/28/2024	TOTAL	DEPTH	5835	PERF.	6544 - 19115	
*09	9588 X	169	-0-	-9419	-0-	169	2			N	-0-				-0-
*10	99076 X	41174	-0-	-57902	-0-	26267	2	14907	9	N	13552	12422	1		1130
*11	98193 X	98193	-0-	-0-	-0-	64520	2	33673	9	N	30612	30298	1		1444
*12	114277 X	114277	-0-	-0-	-0-	81194	2	33083	9	N	30075	29968	1		1551
*01	125744 X	125744	-0-	-0-	-0-	95961	2	29783	9	N	27075	27227	1		1399
*02	108579 X	108579	-0-	-0-	-0-	86416	2	22163	9	N	20148	19776	1		1771
*03	100909 X	100909	-0-	-0-	-0-	81320	2	19589	9	N	17808	17875	1		1704
*04	95880 X	NO RPT	-0-	-95880	-0-					N	NO RPT				1704
GALVAN RANCH				WELL #:	A914H	RRCID ->	299105	COMPL. DATE	12/08/2024	TOTAL	DEPTH	9153	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1755

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: A937H			RRCID -> 299176			COMPL. DATE 12/12/2024				TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: A918H			RRCID -> 299200			COMPL. DATE 01/24/2025				TOTAL DEPTH 9218 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: A919H			RRCID -> 299221			COMPL. DATE 02/12/2025				TOTAL DEPTH 9402 PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: C915H			RRCID -> 299385			COMPL. DATE 01/21/2025				TOTAL DEPTH 8441 PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TROUBADOUR OPERATING, LLC			871292													
CACTUS JACK			WELL #: 101H			RRCID -> 298621			COMPL. DATE 01/26/2024				TOTAL DEPTH 9383 PERF.10092 - 19285			
11	1126835 X	70081	-0-	-1056754	-0-	202 6280	1 9	63599	2	N	5709	5822	1			169
12	113243 X	65284	-0-	-47959	-0-	501 5383	1 9	59400	2	N	4894	4992	1			71
01	113243 X	62111	-0-	-51132	-0-	56610	2	5501	9	N	5001	4813	1			259
02	102284 X	51490	-0-	-50794	-0-	1668 4234	1 9	45588	2	N	3849	3899	1			209
03	113243 X	55936	-0-	-57307	-0-	506 4887	1 9	50543	2	N	4443	4594	1			58
04	70080 X	52095	-0-	-17985	-0-	1430 4656	1 9	46009	2	N	4233	4101	1			190
CACTUS JACK			WELL #: 102H			RRCID -> 298622			COMPL. DATE 01/26/2024				TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9890 - 17465			
11	949174 X	55170	-0-	-894004	-0-	152 6999	1 9	48019	2	N	6363	6478	1			188
12	114731 X	46859	-0-	-67872	-0-	353 4598	1 9	41908	2	N	4180	4291	1			77
01	114731 X	57192	-0-	-57539	-0-	51089	2	6103	9	N	5548	5331	1			294
02	103628 X	49654	-0-	-53974	-0-	1581 4873	1 9	43200	2	N	4430	4487	1			237
03	114731 X	54308	-0-	-60423	-0-	485 5455	1 9	48368	2	N	4959	5131	1			65
04	55350 X	51757	-0-	-3593	-0-	1398 5381	1 9	44978	2	N	4892	4756	1			201

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
TROUBADOUR OPERATING, LLC														
CACTUS JACK														
				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB
				//CONT.//	871292									
				WELL #:	103H	RRCID ->	298722	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	10322 - 20203	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	1384275 X	85195	-0-	-1299080	-0-	75134	2	10061	9	N	9146	9307	1	270
12	134478 X	67558	-0-	-66920	-0-	505	1	59939	2	N	6467	6619	1	118
						7114	9							
01	134478 X	76436	-0-	-58042	-0-	67217	2	9219	9	N	8381	8028	1	471
02	121464 X	63417	-0-	-58047	-0-	1963	1	53648	2	N	7096	7248	1	319
						7806	9							
03	134478 X	67201	-0-	-67277	-0-	584	1	58341	2	N	7524	7744	1	99
						8276	9							
04	85200 X	64235	-0-	-20965	-0-	1719	1	55311	2	N	6550	6374	1	275
						7205	9							
LOS ANGELES (4700)														
REPUBLIC EES, LLC														
TERVITA LOS ANGELES TRD														
					54941 770	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LA SALLE
					702639									
				WELL #:	1	RRCID ->	265589	COMPL. DATE	12/20/2022	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4804 - 5070	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOS CUATROS (JAMES LIME)														
BAYLOR OPERATING, LLC														
CPL														
					54948 200	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK
					058832									
				WELL #:	1	RRCID ->	147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6525 - 6575	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
RIO GRAND EXPLORATION, LLC														
LAS VEGAS RANCH														
					712691									
				WELL #:	3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6190 - 6262	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)														
BAYLOR OPERATING, LLC														
MAVERICK COUNTY														
					54948 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK
					058832									
				WELL #:	3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6198 - 6689	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK									
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832																			
MAVERICK COUNTY WELL #: 5										RRCID -> 075785		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6508 - 7763			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		240 N	NO RPT		-0-	-240		-0-					N	NO RPT					13
12		279 N	NO RPT		-0-	-279		-0-					N	NO RPT					13
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1										RRCID -> 076702		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 6404 - 7464			
11		180 N	NO RPT		-0-	-180		-0-					N	NO RPT					13
12		186 N	NO RPT		-0-	-186		-0-					N	NO RPT					13
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4										RRCID -> 079021		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 5950 - 6676			
11		240 N	NO RPT		-0-	-240		-0-					N	NO RPT					13
12		279 N	NO RPT		-0-	-279		-0-					N	NO RPT					13
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5										RRCID -> 080425		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6000 - 7640			
11		240 N	NO RPT		-0-	-240		-0-					N	NO RPT					13
12		279 N	NO RPT		-0-	-279		-0-					N	NO RPT					13
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061										RRCID -> 111684		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6470 - 6726			
11		240 N	NO RPT		-0-	-240		-0-					N	NO RPT					13
12		279 N	NO RPT		-0-	-279		-0-					N	NO RPT					13
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13

LEDDY WELL #: 1										RRCID -> 171076		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6805 - 8020			
11		240 N	NO RPT		-0-	-240		-0-					N	NO RPT					13
12		279 N	NO RPT		-0-	-279		-0-					N	NO RPT					13
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//													54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
AMRWR, LLC													102699														
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 081977		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH		7001	PERF. 6196 - 7001				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
LOS CUATROS													WELL #:		1H	RRCID -> 272029		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH		6900	PERF. 7485 - 11640				
11	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						190				
12	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						190				
01	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						190				
02	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						190				
03	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						190				
04	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						190				
FIELD PETROLEUM CORP.													266906														
BURR "D"													WELL #:		1H	RRCID -> 252815		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH		8046	PERF. 6933 - 7973				
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3531	2					N		-0-						56				
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3434	2					N		-0-						56				
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3409	2					N		-0-						56				
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3103	2					N		-0-						56				
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3172	2					N		-0-						56				
*04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3078	2					N		-0-						56				
HORIZON ENERGY													400068														
BURR RANCH -7-													WELL #:		1A	RRCID -> 077334		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH		7072	PERF. 6340 - 6923				
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	2	28	9	N	25		184	1						43				
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2	40	9	N	36									79				
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1824	2	22	9	N	20									99				
02	1708	N	1612	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	1592	2	20	9	N	18									117				
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20									137				
04	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	N	25									162				
BURR ESTATE													WELL #:		1	RRCID -> 077342		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH		7475	PERF. 6592 - 6959				
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	408	2					N		-0-						142				
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	411	2	33	9	N	30									172				
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2	24	9	N	22		174	1						20				
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1									21				
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	426	2					N		-0-						21				
04	540	N	322	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	322	2					N		-0-						21				
QUATRO OIL AND GAS, INC.													684588														
MAVERICK COUNTY													WELL #:		2	RRCID -> 076701		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH		7281	PERF. 6492 - 6714				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						47				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						47				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						47				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						47				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						47				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						47				

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				//CONT.//		54948 300		CAPACITY				CNTY: MAVERICK								
RTO GRAND EXPLORATION, LLC				712691																
LAS VEGAS RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 082178		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 5809 - 6132						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					50	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					50	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					50	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					50	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					50	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					50	
LAS VEGAS RANCH				WELL #:		2		RRCID -> 142592		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5974 - 5984						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					42	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					42	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					42	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					42	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					42	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					42	
XOG OPERATING LLC				945921																
TURNKEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:		3		RRCID -> 079445		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6678 - 6822						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME				WELL #:		1		RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6182 - 6980						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RITCHIE, J. W.				WELL #:		1		RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 5913 - 6167						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LULING-BRANYON (1700)				55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GUADALUPE								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710																
MERCER, ALF				WELL #:		29		RRCID -> 064769		COMPL. DATE 09/30/1975		TOTAL DEPTH 2208		PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				04/10/2025																

LULING-BRANYON (1700)										//CONT.//		55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										//CONT.//		847710									
TABOR W. H.										WELL #:		63		RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 2040		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										04/10/2025											

TABOR W. H.										WELL #:		62		RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TABOR W. H.										WELL #:		64		RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 2100		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MERCER, MATTIE										WELL #:		15		RRCID -> 074323		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 2145		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DORSET-TILLER										WELL #:		16		RRCID -> 082179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1785 - 1887	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MCKEAN, A. J. & J. M.										WELL #:		29		RRCID -> 178403		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2211		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										04/10/2025											

LYLES RANCH (ESCONDIDO)			55960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
WILLIAMSON OPERATING CO.			925911					
LYLES, LORA			WELL #: 7	RRCID -> 082272	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH	525 PERF.	416 - 432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
M.E.G. (OLMOS 3900)			56145 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT		
2 D OIL & GAS LLC			953828					
MCARTY			WELL #: 1	RRCID -> 271223	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120 PERF.	4156 - 4224
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)			56157 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK		
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.			035060					
ALKEK			WELL #: 4	RRCID -> 140183	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520 PERF.	2459 - 2520
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALKEK			WELL #: 8	RRCID -> 143920	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636 PERF.	2542 - 2636
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALKEK			WELL #: 10	RRCID -> 146888	COMPL. DATE 09/10/1993	TOTAL DEPTH	2852 PERF.	2639 - 2852
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JOHNSTON UNIT			WELL #: 15	RRCID -> 192739	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	2346 - 3400
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 035060														
JOHNSTON UNIT WELL #: 18										RRCID -> 195515	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2461 - 2919
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALKEK					WELL #: 16	RRCID -> 197031	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2385 - 5264				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESPADA OPERATING LLC BANDERA ALKEK					254277 WELL #: 2307	RRCID -> 243338	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH	2544	PERF. 2404 - 3313				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAGUELLITOS (5900) FIRST UNITED OIL & GAS CORP. WITHERS					56794 485 269053 WELL #:	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE						
					WELL #:	RRCID -> 114864	COMPL. DATE 11/17/1984	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 5904 - 5913				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001														
MARTIN RANCH (EDWARDS) C&E PRODUCTION, LLC MEYERS SWD					57786 300 120529 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE						
					WELL #:	RRCID -> 275272	COMPL. DATE 12/29/2015	TOTAL DEPTH	11559	PERF.10330 - 11396				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) TERRA ENERGY SEARCY					57879 500 843153 WELL #: 2 C	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA						
					WELL #:	RRCID -> 106614	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2298 - 2302				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)										57879 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
TERRA ENERGY										843153											
SEARCY										WELL #:		2 T		RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2392 - 2396	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MASSIE (STRAWN)										58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HENRY PETROLEUM LLC										378641											
COLE, B. J.										WELL #:		1		RRCID -> 146211		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11174 - 11404	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-			2661	2		N	-0-					-0-			
01		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-			3439	2		N	-0-					-0-			
02		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-			5648	2		N	-0-					-0-			
03		2852 X	426	-0-	-0-	-2426			426	2		N	-0-					-0-			
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-						N	-0-					-0-			
WEST "E"										WELL #:		1		RRCID -> 152294		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11348 - 11548	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-			423	2		N	-0-					-0-			
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-			958	2		N	-0-					-0-			
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-			1416	2		N	-0-					-0-			
03		434 N	26	-0-	-0-	-408			26	2		N	-0-					-0-			
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					-0-			
COLE, B. J.										WELL #:		3		RRCID -> 214673		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11578 - 11680	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
OXY USA WTP LP										630555											
WEST -A-										WELL #:		1		RRCID -> 089655		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11100 - 11321	
11		750 X	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-					-0-			
12		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-			3886	2		N	-0-					-0-			
01		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-			1460	2		N	-0-					-0-			
02		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-			3512	2		N	-0-					-0-			
03		775 X	772	-0-	-0-	-3			772	2		N	-0-					-0-			
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-					-0-			
WEST B										WELL #:		1		RRCID -> 093366		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 12856		PERF.11051 - 11171	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-			
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-			850	2		N	-0-					-0-			
01		310 N	262	-0-	-48	-0-			262	2		N	-0-					-0-			
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-			598	2		N	-0-					-0-			
03		310 N	82	-0-	-228	-0-			82	2		N	-0-					-0-			
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-			

MASSIE (STRAWN)														
OXY USA WTP LP														
WEST -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-		-0-
01	1550 N	994	-0-	-556	-0-	-0-	994	2			N	-0-		-0-
*02	2800 N	3295	-0-	495	-0-	-0-	3295	2			N	-0-		-0-
03	1550 N	661	-0-	-889	-0-	-0-	661	2			N	-0-		-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525														
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-		-0-
01	713 N	325	-0-	-388	-0-	-0-	325	2			N	-0-		-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-		-0-
03	713 N	127	-0-	-586	-0-	-0-	127	2			N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240														
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550														
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		-0-
01	682 N	428	-0-	-254	-0-	-0-	428	2			N	-0-		-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-		-0-
03	682 N	130	-0-	-552	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410														
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-		-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-		-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458														
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-		-0-
01	527 N	327	-0-	-200	-0-	-0-	327	2			N	-0-		-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-		-0-
03	527 N	84	-0-	-443	-0-	-0-	84	2			N	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520														
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-		-0-
01	744 N	441	-0-	-303	-0-	-0-	441	2			N	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		-0-
03	775 N	118	-0-	-657	-0-	-0-	118	2			N	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//			58112 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
OXY USA WTP LP			//CONT.//			630555									
WEST B			WELL #:			2	RRCID -> 160123			COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 11750	PERF.11134 - 11378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-	
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	

WEST "C"			WELL #:			5	RRCID -> 168638			COMPL. DATE 05/31/1998			TOTAL DEPTH 11648	PERF.11069 - 11271	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-	
01	1364 N	562	-0-	-802	-0-	562	2			N	-0-			-0-	
*02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-	
*03	1364 N	285	-0-	-1079	-0-	285	2			N	-0-			-0-	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-	

WEST "C"			WELL #:			6	RRCID -> 168700			COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 11692	PERF.11260 - 11428	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-			-0-	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-	

WEST "C"			WELL #:			7	RRCID -> 178470			COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 11515	PERF.11258 - 11515	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-	
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-	
01	744 N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-			-0-	
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-	
03	775 N	135	-0-	-640	-0-	135	2			N	-0-			-0-	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-	

WEST -D-			WELL #:			4	RRCID -> 178471			COMPL. DATE 07/24/2000			TOTAL DEPTH 11464	PERF.11073 - 11464	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-	
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-	
03	372 N	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-			-0-	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-	

WEST "C"			WELL #:			8	RRCID -> 178919			COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 11465	PERF.11160 - 11465	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-	
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-	
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-	
03	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-			-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-	

WEST B			WELL #:			3	RRCID -> 179191			COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 11400	PERF.11138 - 11400	
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-	
12	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-	
01	1519 X	898	-0-	-621	-0-	898	2			N	-0-			-0-	
*02	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-	
*03	1519 N	321	-0-	-1198	-0-	321	2			N	-0-			-0-	
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-	

MASSIE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC WAYNE WEST RANCH "A"														
		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
				760218										
		WELL #:		1	RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11102 - 11140			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	-0-			-0-
12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3		N	-0-			-0-
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-				N	-0-			-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	-0-			-0-
MARLEY, JESS														
		WELL #:		1	RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11063 - 11334			
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		1	RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11209 - 11522			
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-				N	-0-			-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "A"														
		WELL #:		2	RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11262 - 11490			
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "B"														
		WELL #:		1	RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10955 - 11231			
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		2	RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11101 - 11173			
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "A"														
		WELL #:		3	RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10892 - 11008			
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC WAYNE WEST RANCH "B"										58112 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
//CONT.// 760218										WELL #:		2		RRCID -> 104730		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11259 - 11546	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	30 N	-0-	-0-		-30	-0-								N	-0-					-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-				165	3			N	-0-					-0-	
01	186 N	-0-	-0-		-186	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	155 N	-0-	-0-		-155	-0-								N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #:		3		RRCID -> 105972		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 12044		PERF.11246 - 11486	
11	270 N	-0-	-0-		-270	-0-								N	-0-					-0-	
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-				907	3			N	-0-					-0-	
01	713 N	-0-	-0-		-713	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	713 N	-0-	-0-		-713	-0-								N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
ACTON, PAMELA										WELL #:		3		RRCID -> 106432		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 11822		PERF.11313 - 11756	
11	1020 N	-0-	-0-		-1020	-0-								N	-0-					-0-	
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-				2675	3			N	-0-					-0-	
01	2387 N	-0-	-0-		-2387	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	2387 N	-0-	-0-		-2387	-0-								N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #:		5		RRCID -> 107525		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 12269		PERF.11566 - 11734	
11	300 N	-0-	-0-		-300	-0-								N	-0-					-0-	
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-				870	3			N	-0-					-0-	
01	682 N	-0-	-0-		-682	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	682 N	-0-	-0-		-682	-0-								N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #:		4		RRCID -> 148510		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11130 - 11230	
11	150 N	-0-	-0-		-150	-0-								N	-0-					-0-	
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-				448	3			N	-0-					-0-	
01	341 N	-0-	-0-		-341	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	341 N	-0-	-0-		-341	-0-								N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #:		5		RRCID -> 149282		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10942 - 11070	
11	510 N	-0-	-0-		-510	-0-								N	-0-					-0-	
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-				1612	3			N	-0-					-0-	
01	1302 N	-0-	-0-		-1302	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	1302 N	-0-	-0-		-1302	-0-								N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #:		7		RRCID -> 150571		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 11595		PERF.11270 - 11513	
11	300 N	-0-	-0-		-300	-0-								N	-0-					-0-	
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-				1216	3			N	-0-					-0-	
01	1116 N	-0-	-0-		-1116	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	1116 N	-0-	-0-		-1116	-0-								N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	

MASSIE (STRAWN)										//CONT.//		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.//		760218										
MARLEY, JESS "B"										WELL #:		1		RRCID -> 151313		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11042 - 11230		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		120	N	-0-	-0-		-120	-0-							N	-0-						-0-
12		306	N	306	-0-		-0-	-0-				306	3		N	-0-						-0-
01		217	N	-0-	-0-		-217	-0-							N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		217	N	-0-	-0-		-217	-0-							N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #:		4		RRCID -> 152991		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 11473		PERF.11300 - 11473		
11		360	N	-0-	-0-		-360	-0-							N	-0-						-0-
12		1038	N	1038	-0-		-0-	-0-				1038	3		N	-0-						-0-
01		806	N	-0-	-0-		-806	-0-							N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		806	N	-0-	-0-		-806	-0-							N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #:		6		RRCID -> 153127		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 11616		PERF.11393 - 11616		
11		453	N	-0-	-0-		-453	-0-							N	-0-						-0-
12		3100	N	5461	-0-		-2361	-0-				5461	3		N	-0-						-0-
01		2361	X	-0-	-0-		-2361	-0-							N	-0-						-0-
02		1596	X	-0-	-0-		-1596	-0-							N	-0-						-0-
03		1767	X	-0-	-0-		-1767	-0-							N	-0-						-0-
04		1710	X	-0-	-0-		-1710	-0-							N	-0-						-0-
ACTON, PAMELA										WELL #:		5		RRCID -> 153541		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11270 - 11590		
11		330	N	-0-	-0-		-330	-0-							N	-0-						-0-
12		716	N	716	-0-		-0-	-0-				716	3		N	-0-						-0-
01		465	N	-0-	-0-		-465	-0-							N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		465	N	-0-	-0-		-465	-0-							N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #:		2A		RRCID -> 157218		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11250 - 11540		
11		30	N	-0-	-0-		-30	-0-							N	-0-						-0-
12		147	N	147	-0-		-0-	-0-				147	3		N	-0-						-0-
01		62	N	-0-	-0-		-62	-0-							N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		62	N	-0-	-0-		-62	-0-							N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
ACTON, PAMELA										WELL #:		6		RRCID -> 157575		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11295 - 11590		
11		330	N	-0-	-0-		-330	-0-							N	-0-						-0-
12		893	N	893	-0-		-0-	-0-				893	3		N	-0-						-0-
01		744	N	-0-	-0-		-744	-0-							N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		899	N	-0-	-0-		-899	-0-							N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
ACTON, PAMELA										WELL #:		7		RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11202 - 11498		
11		330	N	-0-	-0-		-330	-0-							N	-0-						-0-
12		1686	N	1686	-0-		-0-	-0-				1686	3		N	-0-						-0-
01		992	N	-0-	-0-		-992	-0-							N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		992	N	-0-	-0-		-992	-0-							N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//		760218											
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:		8	RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL	DEPTH 11460	PERF.11260	- 11437			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-							N	-0-			-0-
12		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-			2538	3			N	-0-			-0-
01		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-							N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-							N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
MARLEY, JESS "B"																	
				WELL #:		2RH	RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL	DEPTH 13155	PERF.11649	- 13155			
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-							N	-0-			-0-
12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-			1346	3			N	-0-			-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-							N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-							N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
WEST, WAYNE RANCH "B"																	
				WELL #:		10	RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL	DEPTH 11637	PERF.11384	- 11637			
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-							N	-0-			-0-
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-			1077	3			N	-0-			-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-							N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-							N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"																	
				WELL #:		8	RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11025	- 11392			
11		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-							N	-0-			-0-
12		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-			1684	3			N	-0-			-0-
01		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-							N	-0-			-0-
02		2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-							N	-0-			-0-
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-							N	-0-			-0-
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-							N	-0-			-0-
WEST, WAYNE RANCH "B"																	
				WELL #:		9	RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL	DEPTH 11375	PERF.11050	- 11375			
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-							N	-0-			-0-
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-			1483	3			N	-0-			-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-							N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-							N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
MARLEY '68'																	
				WELL #:		1H	RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL	DEPTH 14086	PERF.11365	- 14086			
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-							N	-0-			-0-
12		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-			3326	3			N	-0-			-0-
01		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-							N	-0-			-0-
02		1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-							N	-0-			-0-
03		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-							N	-0-			-0-
04		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-							N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA																	
				WELL #:		9	RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL	DEPTH 11737	PERF.11357	- 11737			
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-							N	-0-			-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-			1182	3			N	-0-			-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-							N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-							N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC WEST, WAYNE RANCH "A"														
		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		//CONT.//		760218										
		WELL #:		7	RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF.10871 - 11200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-			-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA														
		WELL #:		10H	RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11366 - 13457			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"														
		WELL #:		9	RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11001 - 11348			
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-			-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-			-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "AB"														
		WELL #:		1	RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10950 - 11400			
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-			-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-			-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-

MARLEY, JESS														
		WELL #:		4	RRCID -> 173846		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10873 - 11240			
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARLEY, JESS														
		WELL #:		3	RRCID -> 173849		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10995 - 11275			
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYA (S.M.D.)			58584 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750					
PICKENS-COFFIELD			WELL #: 1	RRCID -> 183534	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2088 - 2112	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			58670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832					
MAYFIELD "A"			WELL #: 1	RRCID -> 224626	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 8980 - 9012	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYFIELD "E"			WELL #: 1	RRCID -> 224889	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 9045	PERF. 8700 - 8800	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYFIELD "206"			WELL #: 1H	RRCID -> 230353	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 8768	PERF. 9016 - 11410	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYFIELD "A"			WELL #: 2H	RRCID -> 231908	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 9376	PERF. 9786 - 11733	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEDINA (900)			60190 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA		
MEDINA GAS COMPANY			558778					
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #: 1	RRCID -> 064609	COMPL. DATE 10/01/1961	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 991 - 1001	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MILANO, EAST (BUDA) ARBOL RESOURCES, INC. BURNITT, PAULINE D.										61344 500 028726	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4240	-	4279	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1651	2	13	9	N	12						205		
12	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1649	2	17	9	N	15						220		
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-						220		
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-						220		
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-						220		
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT						220		

CRISTINA										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4280	-	5321	
11	750 N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-						24		
12	775 N	579	-0-	-196	-0-	579	2			N	-0-						24		
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-						24		
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-						24		
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-						24		
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT						24		

BURNITT, PAULINE D.										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4302	-	4340	
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-						-0-		
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-						-0-		
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-						-0-		
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-						-0-		
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-						-0-		
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT						-0-		

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC BLACKBURN HUFF										076738 WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5960	-	5974	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

MINERVA-ROCKDALE COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. JEFFREY "A"										61858 001 169786	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MILAM			
										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1260	-	1280	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC WENZEL, BENNIE -B-										182068 WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	650	PERF.	N/A			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

MINERVA-ROCKDALE			//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
STEDMAN OIL & GAS CO.					816730									
PRATT, S. C. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 091648		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 1306		PERF. 982 - 992		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STEDMAN, S. C. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 091649		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1420		PERF. 944 - 966		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEJAS EXPLORATION INC.					841275									
BEATHARD, EARL			WELL #:		3	RRCID -> 112485		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 1415		PERF. 1298 - 1320		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)					63672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		1	RRCID -> 140185		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10546 - 10619		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
MULE CREEK (OLMOS)					63735 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
RALSTON OIL & GAS COMPANY					689275									
HALSELL -B-			WELL #:		1	RRCID -> 061022		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 4700		PERF. N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)					65494 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.					174017									
MILBY			WELL #:		1 A	RRCID -> 141475		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2118 - 2130		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA															
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017															
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824															
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878															
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A															
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660															
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298															
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966															
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANDALE (CANYON SAND)														
WOLFCAMP ENERGY, LLC														
BUNGER "30"														
WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
11		30	N		9	-0-	-21	-0-		9	3			-0-
12		31	N		25	-0-	-6	-0-		25	2			-0-
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2			-0-
02		9	N		7	-0-	-2	-0-		7	2			-0-
*03		25	N		25	-0-	-0-	-0-		25	2			-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BUNGER "30"														
WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700														
11		1050	N		643	-0-	-407	-0-		643	3			-0-
12		1116	N		10	-0-	-1106	-0-		10	2			-0-
01		1116	N		1085	-0-	-31	-0-		1085	2			-0-
02		916	N		916	-0-	-0-	-0-		916	2			-0-
*03		800	N		800	-0-	-0-	-0-		800	2			-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BUNGER "30"														
WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274														
11		9	N		9	-0-	-0-	-0-		9	3			-0-
12		10	N		10	-0-	-0-	-0-		10	2			-0-
01		818	N		818	-0-	-0-	-0-		818	2			-0-
02		610	N		610	-0-	-0-	-0-		610	2			-0-
*03		418	N		418	-0-	-0-	-0-		418	2			-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MILLS 19														
WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014														
11		30	N		6	-0-	-24	-0-		6	3			-0-
12		31	N		10	-0-	-21	-0-		10	2			-0-
01		8	N		6	-0-	-2	-0-		6	2			-0-
02		6	N		6	-0-	-0-	-0-		6	2			-0-
*03		50	N		50	-0-	-0-	-0-		50	2			-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840														
11		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	3			-0-
12		10	N		10	-0-	-0-	-0-		10	2			-0-
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2			-0-
02		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2			-0-
*03		33	N		33	-0-	-0-	-0-		33	2			-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170														
11		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	3			-0-
12		12	N		12	-0-	-0-	-0-		12	2			-0-
01		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2			-0-
02		7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2			-0-
*03		33	N		33	-0-	-0-	-0-		33	2			-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125														
11		6	N		5	-0-	-1	-0-		5	3			-0-
12		9	N		9	-0-	-0-	-0-		9	2			-0-
01		5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2			-0-
02		5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2			-0-
*03		23	N		23	-0-	-0-	-0-		23	2			-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PANDALE (CANYON SAND)														
WOLFCAMP ENERGY, LLC														
BUNGER "30"														
WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUNGER "30"														
WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260														
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUNGER "30"														
WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538														
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970														
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS TRUST "126"														
WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214														
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUNGER "30"														
WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305														
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-			-0-
02	616 N	545	-0-	-71	-0-	545	2			N	-0-			-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320														
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	2 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//		935660										
BUNGER "30"				WELL #:		7	RRCID ->	209799	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	3166 - 4458	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		9 N		9	-0-	-0-			9 3			N	-0-			-0-
12		11 N		11	-0-	-0-			11 2			N	-0-			-0-
01		654 N		654	-0-	-0-			654 2			N	-0-			-0-
02		488 N		488	-0-	-0-			488 2			N	-0-			-0-
*03		334 N		334	-0-	-0-			334 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLS TRUST "19"				WELL #:		5	RRCID ->	211333	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL	DEPTH	4790	PERF.	3258 - 3954	
11		7 N		7	-0-	-0-			7 3			N	-0-			-0-
12		12 N		12	-0-	-0-			12 2			N	-0-			-0-
01		7 N		7	-0-	-0-			7 2			N	-0-			-0-
02		7 N		7	-0-	-0-			7 2			N	-0-			-0-
*03		33 N		33	-0-	-0-			33 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUNGER "30"				WELL #:		10	RRCID ->	212106	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL	DEPTH	4725	PERF.	3886 - 4407	
11		6 N		6	-0-	-0-			6 3			N	-0-			-0-
12		16 N		16	-0-	-0-			16 2			N	-0-			-0-
01		245 N		245	-0-	-0-			245 2			N	-0-			-0-
02		183 N		183	-0-	-0-			183 2			N	-0-			-0-
*03		125 N		125	-0-	-0-			125 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLS TRUST "19"				WELL #:		9	RRCID ->	212160	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL	DEPTH	4713	PERF.	3458 - 3908	
11		7 N		6	-0-	-1			6 2			N	-0-			-0-
12		10 N		10	-0-	-0-			10 2			N	-0-			-0-
*01		6 N		6	-0-	-0-			6 2			N	-0-			-0-
02		6 N		6	-0-	-0-			6 2			N	-0-			-0-
*03		23 N		23	-0-	-0-			23 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUNGER "30"				WELL #:		11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL	DEPTH	4713	PERF.	3892 - 4544	
11		4 N		4	-0-	-0-			4 3			N	-0-			-0-
12		10 N		10	-0-	-0-			10 2			N	-0-			-0-
01		245 N		245	-0-	-0-			245 2			N	-0-			-0-
02		183 N		183	-0-	-0-			183 2			N	-0-			-0-
*03		125 N		125	-0-	-0-			125 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)						69882 500	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GONZALES			
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.						216913										
TUCH UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	220501	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL	DEPTH	7620	PERF.	7364 - 7611	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)		69981 125		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO		
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933								
LASITER-WOOD ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257597	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	9330 PERF. 6032 - 9330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BAGGETT UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318 PERF. 6224 - 6573	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209								
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69		WELL #:	1H	RRCID ->	296783	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6893 PERF. 6392 - 11110	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	501					100
12	0 W	-0-	-0-	-0-	501					100
01	0 W	-0-	-0-	-0-	501					100
02	0 W	-0-	-0-	-0-	501					100
03	0 W	-0-	-0-	-0-	501					100
04	0 W	-0-	-0-	-0-	501					100
BOWMAN-ANDERSON UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	298363	COMPL. DATE	03/29/2015	TOTAL DEPTH	7002 PERF. 6466 - 11229	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PEARSALL (BUDA LIME)		69981 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO		
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059								
SHINER RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	230632	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11050 PERF. 7811 - 8255	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PEARSALL (BUDA, S.)		69981 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO		
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059								
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	284610	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	5939 PERF. 6016 - 10981	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

PEARSALL (BUDA, S.)		//CONT.//		69981 375	ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO				
CML EXPLORATION, LLC				120648									
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	289800	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6738	-	13940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	251 54	1 9	1610 2	N	49			141
12	1395 #	1271	-0-	-124	-0-	95 72	1 9	1104 2	N	65			206
01	1581 #	768	-0-	-813	-0-	60 23	1 9	685 2	N	21			227
02	1428 #	1280	-0-	-148	-0-	178 141	1 9	961 2	N	128	194 1		161
03	1581 #	1450	-0-	-131	-0-	158 221	1 9	1071 2	N	201	175 1		187
04	1530 #	1434	-0-	-96	-0-	202 217	1 9	1015 2	N	197	188 1		196
PEARSALL (SAN MIGUEL)				69981 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO				
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691									
PEARSALL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	266209	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	4661	PERF. 4330	-	4360
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEMBERTON (NAVARRO)				70374 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
Y OIL COMPANY INC.				950440									
DREYFUS, JACK J.		WELL #:		1	RRCID ->	137179	COMPL. DATE	11/11/1988	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1983	-	1989
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PENA CREEK (GEORGETOWN)				70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
EL TORO RESOURCES LLC				250718									
COVERT, F. M.		WELL #:		1690H	RRCID ->	200654	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5785	-	7306
11	900 N	791	-0-	-109	-0-	763 3	28 9		N	25			459
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1033 3	13 9		N	12			471
01	1023 N	794	-0-	-229	-0-	794 3			N	-0-			471
02	728 N	500	-0-	-228	-0-	500 3			N	-0-			471
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-			471
04	780 N	548	-0-	-232	-0-	421 3	127 9		N	115	165 1		421
KOTHMAN		WELL #:		1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5903	-	6983
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)			//CONT.// 70411 210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
EL TORO RESOURCES LLC			//CONT.// 250718																	
MYERS			WELL #: 1684H			RRCID -> 200961			COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	510 N	366	-0-		-144	-0-				366	3		N	-0-						17
12	547 N	547	-0-		-0-	-0-				547	3		N	-0-						17
01	496 N	493	-0-		-3	-0-				493	3		N	-0-						17
02	336 N	174	-0-		-162	-0-				174	3		N	-0-						17
03	715 N	715	-0-		-0-	-0-				715	3		N	-0-						17
04	480 N	17	-0-		-463	-0-				17	3		N	-0-						17

VIVIAN, G. W.					WELL #: 1687H			RRCID -> 201742			COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673						
11	1830 N	1548	-0-		-282	-0-				1548	3		N	-0-						58
12	2207 N	2207	-0-		-0-	-0-				2207	3		N	-0-						58
01	1891 N	1470	-0-		-421	-0-				1470	3		N	-0-						58
02	1456 N	1008	-0-		-448	-0-				1008	3		N	-0-						58
03	2831 N	2831	-0-		-0-	-0-				2831	3		N	-0-						58
04	1410 N	58	-0-		-1352	-0-				58	3		N	-0-						58

KOTHMAN					WELL #: 1675H			RRCID -> 202114			COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425						
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

KOTHMAN					WELL #: 1691H			RRCID -> 202947			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909						
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

COMANCHE RANCH					WELL #: W102H			RRCID -> 205342			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600						
11	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

KOTHMAN					WELL #: 2691 H			RRCID -> 210715			COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932						
11	876 N	876	-0-		-0-	-0-				876	3		N	-0-						-0-
12	1002 N	1002	-0-		-0-	-0-				1002	3		N	-0-						-0-
01	770 N	770	-0-		-0-	-0-				770	3		N	-0-						-0-
02	532 N	499	-0-		-33	-0-				499	3		N	-0-						-0-
03	1063 N	1063	-0-		-0-	-0-				1063	3		N	-0-						-0-
04	570 N	-0-	-0-		-570	-0-							N	-0-						-0-

COVERT					WELL #: 118H			RRCID -> 211755			COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502						
11	540 N	514	-0-		-26	-0-				514	3		N	-0-						32
12	615 N	615	-0-		-0-	-0-				615	3		N	-0-						32
01	527 N	477	-0-		-50	-0-				477	3		N	-0-						32
02	476 N	283	-0-		-193	-0-				283	3		N	-0-						32
03	723 N	723	-0-		-0-	-0-				723	3		N	-0-						32
04	450 N	32	-0-		-418	-0-				32	3		N	-0-						32

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718									
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL	DEPTH	6070	PERF. 5874 - 7189
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WEBB, F.J. UNIT 1				WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL	DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295
11	930 N	653	-0-	-277	-0-	653	3		N	-0-	40
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-	40
01	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	3		N	-0-	40
02	616 N	354	-0-	-262	-0-	354	3		N	-0-	40
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-	40
04	810 N	40	-0-	-770	-0-	40	3		N	-0-	40
O'MEARA				WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL	DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-	22
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-	22
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-	22
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	3		N	-0-	22
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-	22
04	270 N	22	-0-	-248	-0-	22	3		N	-0-	22
COVERT, F. M.				WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL	DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-	23
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-	23
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-	23
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	3		N	-0-	23
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	23
04	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	3		N	-0-	23
KOTHMAN				WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL	DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-	33
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-	33
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	33
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-	33
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	33
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3		N	-0-	33
WEBB, F. J.				WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL	DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-	70
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	70
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-	70
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	3		N	-0-	70
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-	70
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	3		N	-0-	70

PENA CREEK (GEORGETOWN)				//CONT.//		70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
HAMILTON, CLAY						348557													
HAMILTON				WELL #:		171 H		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-					-0-	
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	304	2				N	-0-					-0-	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2				N	-0-					-0-	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-					-0-	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-					-0-	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-					-0-	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267															
PENA CREEK SWD				WELL #:		1		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PENA CREEK SWD				WELL #:		2		RRCID -> 272009		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT									
DAO OIL AND GAS				199804															
GROCE, J. G.				WELL #:		1		RRCID -> 147830		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933															
KOTHMAN, I.O.K.				WELL #:		25		RRCID -> 088334		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KOTHMAN, I. O. K.				WELL #:		1		RRCID -> 124152		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PENA CREEK (OLMOS 2400) FLINT OAK ENERGY, LLC MYERS, J. S. ET AL				70411 333 273933 WELL #: 303	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 125973	COMPL. DATE 11/30/1987	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2089	-	2550							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERS, J. S. ET AL				WELL #: 304	RRCID -> 126378	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2141	-	2602						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, J.A.				WELL #: 15	RRCID -> 152975	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2222	-	2540						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -26-				70453 333 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 070270	COMPL. DATE 01/05/1977	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENDENCIA (OLMOS) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL RANCH -14-				70453 666 013831 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 075787	COMPL. DATE 12/23/1976	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 712	-	1352							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE				71507 500 360320 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 071125	COMPL. DATE 09/27/1975	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 5104	-	5142							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/03/2013												

PILOSA (SAN MIGUEL)			71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
LONESOME DOVE OIL & GAS			507487															
VAN CLEVE, W. M.			WELL #: 2		RRCID -> 000384		COMPL. DATE 04/18/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2504 - 2524					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)			71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC			593191															
PERLITZ-WRANGLER			WELL #: 2		RRCID -> 209362		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH		2896		PERF. 2532 - 2538					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
POLECAT CREEK (PENN)			72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS									
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765															
COTTLE			WELL #: 1		RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH		5870		PERF. 5752 - 5838					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)			73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
FIELD PETROLEUM CORP.			266906															
PALOMA "E"			WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH		5300		PERF. 5088 - 5130					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						233
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402															
BRISCOE-SANER			WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH		5264		PERF. 5078 - 5092					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50
BRISCOE-SANER			WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH		5191		PERF. 5000 - 5016					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						63

PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER				73305 260 480178 WELL #: 4	ASSOCIATED RRCID -> 175067	ONE WELL COMPL. DATE 08/01/1999				CNTY: FRIO TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HITZFELDER				WELL #: 6	RRCID -> 193850	COMPL. DATE 03/27/1998				TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SN00TS B				WELL #: 3	RRCID -> 290443	COMPL. DATE 06/03/2020				TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
RHODE (7300) COLUMBUS ENERGY, LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT				76198 710 169313 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 194094	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2003				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LINDHOLM GU 86				WELL #: 1	RRCID -> 221358	COMPL. DATE 04/25/2006				TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S				76198 950 169313 WELL #: 1A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 112239	CAPACITY COMPL. DATE 10/26/1983				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10613 - 10662						
11	3000 X	1417	-0-	-1583	-0-	-0-	84	1	1333	3	Y	-0-				70
12	3100 X	1276	-0-	-1824	-0-	-0-	96	1	1180	3	Y	-0-				70
01	3100 X	915	-0-	-2185	-0-	-0-	66	1	849	3	Y	-0-				70
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	2663	3	Y	-0-				70
03	1953 X	1627	-0-	-326	-0-	-0-	127	1	1500	3	Y	-0-				70
04	1410 X	1038	-0-	-372	-0-	-0-	84	1	954	3	Y	-0-				70

RHODE (10,600 WILCOX)												CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC																
LINDHOLM, R. G.																
//CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 169313																
WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	312	1	4568	3	Y	-0-					23
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	397	1	5009	3	Y	-0-					23
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	356	1	4529	3	Y	-0-					23
02	4564 X	4440	-0-	-124	-0-	317	1	4123	3	Y	-0-					23
03	5394 X	4335	-0-	-1059	-0-	330	1	4005	3	Y	-0-					23
04	5220 X	4260	-0-	-960	-0-	345	1	3915	3	Y	-0-					23

RHODE, D. W. 26												WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26												WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580				
11	7620 X	1697	-0-	-5923	-0-	90	1	1593	3	Y	13					44
						14	9									
12	7874 X	180	-0-	-7694	-0-	13	1	165	3	Y	2					46
						2	9									
01	7719 X	1771	-0-	-5948	-0-	106	1	1646	3	Y	17					63
						19	9									
02	6664 X	1655	-0-	-5009	-0-	110	1	1530	3	Y	14	29	1			48
						15	9									
03	4247 X	4050	-0-	-197	-0-	298	1	3707	3	Y	41	22	1			67
						45	9									
04	1710 X	14	-0-	-1696	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	35	1			32

RHODE, D. W. 26												WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564				
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	1					3
						1	9									
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	Y	4					7
						4	9									
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	3					10
						3	9									
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	3	4	1			9
						3	9									
03	341 N	105	-0-	-236	-0-	7	1	96	3	Y	2	4	1			7
						2	9									
04	240 N	93	-0-	-147	-0-	8	1	84	3	Y	1	4	1			4
						1	9									

RHODE, D. W. 26												WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 K	45	-0-	45	45	3	1	41	3	Y	1					1
						1	9									
02	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-	1	1			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

RHODE (10,600 WILCOX)												CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC															
LINDHOLM C S GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 134358															
COMPL. DATE 04/16/1990															
TOTAL DEPTH 10910												PERF.10554 - 10652			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	310	1	4479	3	Y	-0-			17
12		4619 X	2996	-0-	-1623	-0-	220	1	2776	3	Y	-0-			17
01		3534 X	2384	-0-	-1150	-0-	177	1	2207	3	Y	-0-			17
02		7056 X	4177	-0-	-2879	-0-	279	1	3898	3	Y	-0-			17
03		7812 X	2659	-0-	-5153	-0-	201	1	2458	3	Y	-0-			17
04		4800 X	2786	-0-	-2014	-0-	224	1	2562	3	Y	-0-			17
LINDHOLM C S GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 136506															
COMPL. DATE 09/17/1990															
TOTAL DEPTH 10975												PERF.10750 - 10827			
11		1530 N	645	-0-	-885	-0-	42	1	603	3	Y	-0-			11
12		744 N	664	-0-	-80	-0-	44	1	620	3	Y	-0-			11
01		1581 X	321	-0-	-1260	-0-	23	1	298	3	Y	-0-			11
02		672 X	539	-0-	-133	-0-	31	1	463	3	Y	41			52
							45	9							
03		883 X	883	-0-	-0-	-0-	64	1	819	3	Y	-0-			52
04		660 X	416	-0-	-244	-0-	32	1	384	3	Y	-0-			52
LINDHOLM C S GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 144622															
COMPL. DATE 01/29/1993															
TOTAL DEPTH 11100												PERF.10644 - 10750			
11		780 N	706	-0-	-74	-0-	43	1	663	3	Y	-0-			32
12		744 N	546	-0-	-198	-0-	39	1	507	3	Y	-0-			32
01		806 X	549	-0-	-257	-0-	39	1	510	3	Y	-0-			32
02		672 X	530	-0-	-142	-0-	37	1	493	3	Y	-0-			32
03		744 X	592	-0-	-152	-0-	46	1	546	3	Y	-0-			32
04		720 X	478	-0-	-242	-0-	38	1	440	3	Y	-0-			32
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 144901															
COMPL. DATE 12/21/1992															
TOTAL DEPTH 11000												PERF.10554 - 10654			
11		3060 X	2226	-0-	-834	-0-	151	1	2075	3	Y	-0-			43
12		3162 X	1348	-0-	-1814	-0-	97	1	1251	3	Y	-0-			43
01		3162 X	2880	-0-	-282	-0-	201	1	2679	3	Y	-0-			43
02		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	201	1	2770	3	Y	-0-			43
03		2294 X	1281	-0-	-1013	-0-	105	1	1176	3	Y	-0-			43
04		2790 X	1814	-0-	-976	-0-	149	1	1665	3	Y	-0-			43
RHODE, D. W. 26															
WELL #: 5															
RRCID -> 213903															
COMPL. DATE 01/12/2006															
TOTAL DEPTH 10658												PERF.10462 - 10500			
11		8940 X	7184	-0-	-1756	-0-	461	1	6632	3	Y	83			173
							91	9							
12		9238 X	7613	-0-	-1625	-0-	552	1	6950	3	Y	101			274
							111	9							
01		10044 X	6958	-0-	-3086	-0-	488	1	6384	3	Y	78			352
							86	9							
02		8288 X	6916	-0-	-1372	-0-	453	1	6299	3	Y	149	161	1	340
							164	9							
03		9176 X	6336	-0-	-2840	-0-	485	1	5759	3	Y	84	157	1	267
							92	9							
04		7380 X	6407	-0-	-973	-0-	510	1	5824	3	Y	66	139	1	194
							73	9							

RHODE RANCH (BASAL HOUSE)				76212 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
TEXAS ENERGEN INC.				101159										
RHODE RANCH				WELL #: 7801	RRCID -> 261633	COMPL. DATE 06/12/2010	TOTAL DEPTH 11031	PERF. 11012 - 11027						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1		79
12		8 R	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1		80
01		14B2 EXT	11	-0-	11	11	10	2	1	9	N	1		81
02		14B2 EXT	12	-0-	12	23	11	2	1	9	N	1		82
03		14B2 EXT	10	-0-	10	33	9	2	1	9	N	1		83
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT		83
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)				76212 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
LINDHOLM GU 86				WELL #: 1	RRCID -> 213924	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7750 - 7761						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)				76213 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
RHODE, D. W. 9				WELL #: 8C	RRCID -> 146890	COMPL. DATE 09/14/1993	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 5760 - 5766						
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)				76213 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
TEXAS ENERGEN INC.				101159										
RHODE RANCH				WELL #: 7701	RRCID -> 279642	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7518 - 7532						
11		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		116
12		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		116
01		6 X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1		117
02		9 X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1		118
03		11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1		119
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119
RHODE RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 290653	COMPL. DATE 11/24/2020	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7332 - 7344						
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		72
12		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		72
01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1		73
02		7 X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1		74
03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1		75
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75
WAGNER OIL COMPANY				891175										
RHODE, D. W. -9-				WELL #: 1 C	RRCID -> 000406	COMPL. DATE 03/23/2022	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 3812 - 3832						
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN						
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318																
11	6420 X	5751	-0-	-669	-0-	696 1	5034 3	Y		19						97
12	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	762 1	5988 3	Y		11						108
01	6634 X	6533	-0-	-101	-0-	699 1	5819 3	Y		14	96 1					26
02	5992 X	5812	-0-	-180	-0-	614 1	5186 3	Y		11						37
03	6758 X	6439	-0-	-319	-0-	700 1	5693 3	Y		42						79
04	6540 X	6323	-0-	-217	-0-	673 1	5599 3	Y		46						125
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295																
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2025																

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																		
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																		
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		640 N	640 -0-	-0-	-0-			75 1 22 9			543 3	Y		20				98
12		682 N	631 -0-	-51	-0-			70 1 11 9			550 3	Y		10				108
01		674 N	674 -0-	-0-	-0-			71 1 9 9			594 3	Y		8	91 1			25
02		588 N	548 -0-	-40	-0-			57 1 6 9			485 3	Y		5				30
03		682 N	682 -0-	-0-	-0-			72 1 23 9			587 3	Y		21				51
04		681 N	681 -0-	-0-	-0-			70 1 25 9			586 3	Y		23				74
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																		
WAGNER OIL COMPANY 891175																		
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574																		
11		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542																		
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2019																		
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555																		
11		SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																		
WAGNER OIL COMPANY 891175																		
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																		
WAGNER OIL COMPANY 891175																		
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10422 - 10434																		
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)										76216 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.										246973						
HARDIN SWD										WELL #: 1	RRCID -> 176018	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 5223	PERF. 4950	-	5000
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RHODE RANCH, SW (FB-B)										76218 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
PERDIDO ENERGY, LLC										653223						
LINDHOLM										WELL #: 1A	RRCID -> 124558	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10916	-	10953
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
RHODE RANCH, SW (SAND 5)										76218 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
PERDIDO ENERGY, LLC										653223						
PILLSBURY										WELL #: 1	RRCID -> 122003	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 11302	PERF. 9308	-	10295
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-		4	1	263	2	N	-0-			59
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-		1	1	62	2	N	-0-			59
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-		10	1	678	2	N	-0-			59
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)										76219 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313						
RHODE, D. W. -19-										WELL #: 2	RRCID -> 150011	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8926	-	8950
11		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
12		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
01		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
02		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
03		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
04		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
RHODE, D. W. 26										WELL #: 4	RRCID -> 157932	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9171	-	9181
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RHODE, D. W. -25-										WELL #: 2	RRCID -> 221483	COMPL. DATE 10/02/2006	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9136	-	9148
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM 84			76219 495 169313			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
			WELL #:	1	RRCID ->	175754	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.	9050 - 9060			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-		42 1	575	3	N	2			126	
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-		2 9								
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-		43 1	541	3	N	-0-			126	
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-		31 1	383	3	N	-0-			126	
03		527 N	294	-0-	-233	-0-		40 1	518	3	N	-0-			126	
04		390 N	373	-0-	-17	-0-		23 1	271	3	N	-0-			126	
								29 1	344	3	N	-0-			126	
LINDHOLM 86-1			WELL #:			2	RRCID ->	220976	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL	DEPTH	10130	PERF.	9330 - 9372	
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		81 1	1114	3	N	-0-			13	
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		85 1	1085	3	N	-0-			13	
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		91 1	1176	3	N	-0-			13	
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-		69 1	862	3	N	-0-			13	
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-		71 1	860	3	N	-0-			13	
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-		67 1	763	3	N	-0-			13	
RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) COLUMBUS ENERGY, LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT			76219 700 169313			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
			WELL #:	2	RRCID ->	174664	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	8825 - 8830			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
UMMA RESOURCES, LLC WHEELER, CLIFTON ET AL			875670			RRCID ->			165025	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8838 - 8858
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT			-0-	
RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			76219 750 412178			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
			WELL #:	9	RRCID ->	274389	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	11042 - 11188			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			12	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12	
RIMROCK (CANYON 4600) RIO-TEX, INC. LEWIS			76718 100 712930			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REAL				
			WELL #:	1203	RRCID ->	205966	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL	DEPTH	4975	PERF.	4508 - 4670			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11	

RINEHART (AUSTIN CHALK)				76757 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEXAR										
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III				861750													
TOMASI				WELL #: 1	RRCID -> 060433	COMPL. DATE 01/01/1975	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 1100	-	1150							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBLE SOLO (CANYON)				77456 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY								CNTY: VAL VERDE	
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327													
LONE OAK				WELL #: 1	RRCID -> 182824	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH 13702	PERF.13164	-	13222							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK				WELL #: 2	RRCID -> 183390	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 13065	PERF.12772	-	12806							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK				WELL #: 3	RRCID -> 183392	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 13120	PERF.12994	-	13022							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK				WELL #: 4R	RRCID -> 187462	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 12998	PERF.12910	-	12941							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCHELLE (OLMOS 1800)				77552 725	NON-ASSOCIATED			ONE WELL								CNTY: ZAVALA	
GILLEY, SAM D.				306100													
DECLLENE				WELL #: 1 C	RRCID -> 115152	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 2662	PERF. 1853	-	1855							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)										77552 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
GILLEY, SAM D.										306100										
DECLÉENE										WELL #:	1 T	RRCID ->	113359	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	2662	PERF.	2194 -	2196
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC										319765										
GLASSCOCK										WELL #:	1901	RRCID ->	138324	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2383 -	2427
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-			303	2		N	-0-					-0-		
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-			161	2		N	-0-					-0-		
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-			136	2		N	-0-					-0-		
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-		
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-		
GLASSCOCK										WELL #:	1701	RRCID ->	138596	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2762 -	3845
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
GLASSCOCK										WELL #:	401	RRCID ->	138602	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2465 -	2477
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-			57	2		N	-0-					-0-		
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-			55	2		N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-		
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-		
GLASSCOCK										WELL #:	504	RRCID ->	138604	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2368 -	2381
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
DISMUKES										WELL #:	5502	RRCID ->	138608	COMPL. DATE	05/26/1991	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3670 -	3882
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC										//CONT.// 319765									
SWEETEN										WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DISMUKES										WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DISMUKES										WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DISMUKES										WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-					-0-	
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-					-0-	
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-	
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-	
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-	
DISMUKES										WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GLASSCOCK										WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2				N	-0-					-0-	
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-					-0-	
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2				N	-0-					-0-	
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					-0-	
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					-0-	
DISMUKES										WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-	
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 319765									
FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3847 - 3962	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 2456 - 2485	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 2455 - 2502	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2	N	-0-	-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2	N	-0-	-0-

GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 2412 - 2420	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-	-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	-0-

GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2365 - 2402	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-

GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 2390 - 2420	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-

GLASSCOCK 26		WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2510 - 3082	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)														
LAKESHORE OPERATING, LLC														
EPPERSON, SAM														
WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-		-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-		-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-		-0-	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-		-0-	
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-		-0-	
EPPERSON, WILLIAM														
WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653														
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-		-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-		-0-	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-		-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-		-0-	
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	5	1	73	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	10	1	164	3	N	-0-		-0-	
EPPERSON, WILLIAM														
WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644														
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-		-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-		-0-	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-		-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-		-0-	
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	5	1	73	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	10	1	164	3	N	-0-		-0-	
STEWART "47"														
WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568														
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-		-0-	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-		-0-	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-		-0-	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	118	-0-	-192	-0-	7	1	111	3	N	-0-		-0-	
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	-0-		-0-	
HABY														
WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850														
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-		-0-	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-		-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-	
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-		-0-	
HABY														
WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792														
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-		-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-		-0-	
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-	
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-	
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-		-0-	
HABY														
WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579														
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-		-0-	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-		-0-	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-		-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-		-0-	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-		-0-	
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-		-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)												CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC															
HABY															
//CONT.// 77755 500												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 483460												CAPACITY			
WELL #: 240												COMPL. DATE 11/15/1992			
RRCID -> 143499												TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-			-0-	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	N	-0-			-0-	
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-	
03	217 N	76	-0-	-141	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-	
CLOUDT "55"												WELL #: 1			
												RRCID -> 143501			
												COMPL. DATE 12/07/1992			
												TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907			
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-	
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-			-0-	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-			-0-	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-			-0-	
03	527 N	411	-0-	-116	-0-	25	1	386	3	N	-0-			-0-	
*04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-			-0-	
EPPERSON "47"												WELL #: 1			
												RRCID -> 144749			
												COMPL. DATE 02/26/1993			
												TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-			-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-	
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-	
WHITWORTH												WELL #: 135			
												RRCID -> 146679			
												COMPL. DATE 09/25/1995			
												TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471			
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-			-0-	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-	
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	3	N	-0-			-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-	
03	217 N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-	
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-			-0-	
HABY												WELL #: 348			
												RRCID -> 160869			
												COMPL. DATE 10/28/1996			
												TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808			
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	N	-0-			-0-	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	N	-0-			-0-	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-			-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	N	-0-			-0-	
03	403 N	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	3	N	-0-			-0-	
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	N	-0-			-0-	
STEWART												WELL #: 1			
												RRCID -> 167503			
												COMPL. DATE 03/19/1998			
												TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434			
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-	
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-	
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-	
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-	
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-	
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-	
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-			-0-	
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	95	1	1488	3	N	-0-			-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										CNTY: EDWARDS									
LAKESHORE OPERATING, LLC																			
DEEL																			
//CONT.// 77755 500										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 483460										CAPACITY									
WELL #: 2										RRCID -> 249373									
COMPL. DATE 03/05/2009										TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3		N	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3		N	-0-					-0-
UPP OPERATING, LLC										875310									
HOPKINS, C. D. -A-										WELL #: 1									
										RRCID -> 072157									
										COMPL. DATE 02/13/1977									
										TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)										77759 375									
BELLOWS OPERATING CO., L. C.										063857									
OWEN										WELL #: 1									
										RRCID -> 262141									
										COMPL. DATE 05/19/2011									
										TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
D90 ENERGY, LLC										195797									
REYES GAS UNIT										WELL #: 2									
										RRCID -> 227961									
										COMPL. DATE 03/08/2005									
										TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393									
11	1740 X	NO RPT	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-						N	NO RPT					91
12	1643 X	NO RPT	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-						N	NO RPT					91
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
HOLLEY OIL COMPANY, LLC										393200									
WILLIAMS										WELL #: 1									
										RRCID -> 173715									
										COMPL. DATE 01/18/1999									
										TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850									
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)													77760 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
COVERT, F.M. III, M.D.													182820								
NCT B-9 /FEE/													WELL #:	1	RRCID -> 043377	COMPL. DATE 10/23/1967	TOTAL DEPTH 2300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)													77760 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, J. R.													348610								
KOTHMANN-BARNARD													WELL #:	5	RRCID -> 107741	COMPL. DATE 08/24/1983	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2170 - 2174			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
ROOS (WILCOX 7500)													78139 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
NEW WORLD ENERGY													606120								
DELANE UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 000438	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 7500 - 7598			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.													647284								
BAIN, W. S. UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 000437	COMPL. DATE 02/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7596 - 7656			
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				N	-0-					44				
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2				N	-0-					44				
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2				N	-0-					44				
02	812 N	407	-0-	-0-	-405	407	2				N	-0-					44				
03	899 N	707	-0-	-0-	-192	707	2				N	-0-					44				
*04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2				N	-0-					44				
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A													WELL #:	1	RRCID -> 000439	COMPL. DATE 03/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450 - 7570			
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	308	2	55	9		N	50					190				
12	496 N	389	-0-	-107	-0-	323	2	66	9		N	60	179	1			71				
01	434 N	206	-0-	-228	-0-	206	2				N	-0-					71				
02	336 N	199	-0-	-137	-0-	155	2	44	9		N	40					111				
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	299	2	47	9		N	43					154				
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	320	2	22	9		N	20					174				
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A													WELL #:	1	RRCID -> 000440	COMPL. DATE 12/05/1958	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7512 - 7576			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68				

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284										
ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		299 N	299	-0-	-0-		299 2			N	-0-			-0-
12		290 N	290	-0-	-0-		290 2			N	-0-			-0-
01		310 N	281	-0-	-29		281 2			N	-0-			-0-
02		280 N	210	-0-	-70		210 2			N	-0-			-0-
03		373 N	373	-0-	-0-		373 2			N	-0-			-0-
*04		380 N	380	-0-	-0-		380 2			N	-0-			-0-
PHANTOM OIL & GAS				661328										
ROOS, R. C.				WELL #:		1	RRCID -> 000442		COMPL. DATE 02/04/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7473 - 7550	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A				WELL #:		2 F	RRCID -> 040834		COMPL. DATE 11/13/1966		TOTAL DEPTH 7660		PERF. N/A	
11	10	N	9	-0-	-1		8 1	1	9	N	1			15
12	9	N	9	-0-	-0-		8 1	1	9	N	1			16
01	9	N	9	-0-	-0-		8 1	1	9	N	1			17
02	14B	DENY	8	-0-	8		8 1			N	-0-			17
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
ROOS (WILCOX 7600)		78139 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												CNTY: MCMULLEN
ROOS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 082209		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 2152 - 2166			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAHOTA (STRAWN)		79570 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								
SDMB RESOURCES LLC		100634												CNTY: VAL VERDE
SAHOTA CARSON 20BU		WELL #:		1	RRCID -> 290290		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 12138 - 12220			
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAHOTA CARSON 19BU				WELL #:		3	RRCID -> 290398		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 12890		PERF. 12350 - 12452	
11	0	W	-0-	-0-	-0-		4898			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-		4898			N	-0-			-0-
01	0	W	237	-0-	237		5135	237	3	N	-0-			-0-
02	0	W	401	-0-	401		5536	401	3	N	-0-			-0-
03	0	W	64	-0-	64		5600	64	3	N	-0-			-0-
04	0	W	107	-0-	107		5707	107	3	N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)										79733 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
BIRCH, J. M.										071336								
O'MEARA										WELL #:	1	RRCID ->	130521	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3594 - 3599
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
L & J EXPLORATION, LLC										479852								
BOWMAN										WELL #:	R107	RRCID ->	253303	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3714 - 3722
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)										79733 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
L & J EXPLORATION, LLC										479852								
HITCHCOCK -A- UNIT										WELL #:	4A	RRCID ->	251838	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3645 - 3651
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-				65
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-				65
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-				65
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-				65
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-				65
04	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-				65
SALT FLAT (NAVARRO)										79905 005	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALDWELL			
LULING WELL SERVICE										512680								
TILLER, J. R.										WELL #:	55	RRCID ->	113354	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1079 - 1081
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/01/2025								
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)										80153 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
HEDRICK PRODUCTION INC.										371616								
HAYES-EZZELL										WELL #:	2 C	RRCID ->	076713	COMPL. DATE	03/12/1978	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7806 - 7814
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)			80153 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616															
HAYES-EZZELL			WELL #:			2 T	RRCID ->	076846	COMPL. DATE	03/12/1978	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8316	- 8328				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-					14	
12	3100 N	3356	-0-	256	256	3352	2		4	9	N	4					18	
01	3100 N	3311	-0-	211	467	3298	2		13	9	N	12					30	
02	2050 N	1583	-0-	-467	-0-	1570	2		13	9	N	12					42	
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2309	2		11	9	N	10					52	
04	2520	NO RPT	-0-	-2520	-0-						N	NO RPT					52	
SAN MIGUEL CREEK (BUDA)			80300 022			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
RICKAWAY ENERGY, CORP.			710557															
GUBBELS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	160860	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 9524	- 9574				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	8	1			5	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)			80300 135			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
RICKAWAY ENERGY, CORP.			710557															
GUBBELS			WELL #:			35	RRCID ->	234773	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	9497	PERF. 9470	- 9497				
11	2490 X	128	-0-	-2362	-0-	128	2				Y	-0-					145	
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-					145	
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-					145	
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2				Y	-0-					145	
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2		28	9	Y	25	150	1			20	
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT					20	
GUBBELS			WELL #:			49	RRCID ->	261830	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9783	- 9794				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)			81404 200			ASSOCIATED			49B			CNTY: MEDINA						
REGENCY ENERGY, INC.			698761															
N. N. H. UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	132555	COMPL. DATE	04/02/1989	TOTAL DEPTH	1925	PERF. 1912	- 1922				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SERBA (ESCONDIDO)			82261 498			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ZAVALA						
G/O INTERNATIONAL, INC.			292230															
PRYOR RANCH -A-			WELL #:			1	RRCID ->	081136	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 668	- 704				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SERBA (ESCONDIDO)			//CONT.//			82261 498	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ZAVALA				
G/O INTERNATIONAL, INC.			//CONT.//			292230											
PRYOR RANCH -A-			WELL #:			2	RRCID -> 081137			COMPL. DATE 05/01/1977			TOTAL DEPTH		986 PERF.	718 - 756	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH -A-			WELL #:			4	RRCID -> 081139			COMPL. DATE 08/15/1978			TOTAL DEPTH		1116 PERF.	830 - 834	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH -B-			WELL #:			1	RRCID -> 081140			COMPL. DATE 04/15/1978			TOTAL DEPTH		908 PERF.	739 - 755	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SERBAN (CRETACEOUS LO.)			82263 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MAVERICK					
BAYLOR OPERATING, LLC			058832														
MAVERICK COUNTY WATER BOARD			WELL #:			1	RRCID -> 075507			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH		7025 PERF.	6347 - 6885	
11	240	N	NO RPT		-0-	-240	-0-					N	NO RPT				13
12	279	N	NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT				13
01	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
02	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
04	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
SIMPSON-MANN (CANYON)			83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC			383192														
DANIEL, M. K.			WELL #:			1	RRCID -> 157579			COMPL. DATE 01/01/1996			TOTAL DEPTH		6100 PERF.	5061 - 5747	
11	133	N	-0-	-0-	-133	-0-						Y	-0-				-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-			1	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-			9	1	37	2	Y	-0-			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-			17	1	75	2	Y	-0-			-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-			18	1	54	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #:			3	RRCID -> 159570			COMPL. DATE 07/03/1996			TOTAL DEPTH		6200 PERF.	5133 - 5853	
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-			25	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-			9	1	33	2	Y	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-			4	1	23	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-			5	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-			6	1	30	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-			5	1	17	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.													CNTY: VAL VERDE															
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 159573													COMPL. DATE 07/02/1996				TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE												
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	249	1	858	2	Y	-0-						-0-											
12	1147 N	423	-0-	-724	-0-	88	1	335	2	Y	-0-						-0-											
01	1457 N	887	-0-	-570	-0-	152	1	735	2	Y	-0-						-0-											
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	218	1	908	2	Y	-0-						-0-											
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	339	1	1460	2	Y	-0-						-0-											
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	323	1	926	2	Y	-0-						-0-											

DANIEL - STATE 2													WELL #: 1				RRCID -> 160490				COMPL. DATE 10/06/1996				TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1280					Y	-0-						-0-											
12	1280 X	-0-	-0-	-1280	-0-					Y	-0-						-0-											
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-						-0-											
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-						-0-											
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											

DANIEL-STATE 2													WELL #: 2				RRCID -> 160491				COMPL. DATE 10/05/1996				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											

MEADOWS-STATE 10													WELL #: 1				RRCID -> 160610				COMPL. DATE 10/24/1996				TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704			
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	80	1	276	2	Y	-0-						-0-											
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	71	1	269	2	Y	-0-						-0-											
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	69	1	335	2	Y	-0-						-0-											
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	2	Y	-0-						-0-											
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	66	1	284	2	Y	-0-						-0-											
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	88	1	253	2	Y	-0-						-0-											

MEADOWS-STATE 2													WELL #: 1				RRCID -> 160611				COMPL. DATE 10/24/1996				TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903			
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	103	2	Y	-0-						-0-											
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	2	Y	-0-						-0-											
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	25	1	124	2	Y	-0-						-0-											
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	Y	-0-						-0-											
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	Y	-0-						-0-											
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	36	1	104	2	Y	-0-						-0-											

DANIEL-STATE 2													WELL #: 3				RRCID -> 160853				COMPL. DATE 11/17/1996				TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911			
11	891 N	804	-0-	-87	-0-	181	1	623	2	Y	-0-						-0-											
12	2015 N	804	-0-	-1211	-0-	168	1	636	2	Y	-0-						-0-											
01	1085 N	725	-0-	-360	-0-	124	1	601	2	Y	-0-						-0-											
02	756 N	635	-0-	-121	-0-	123	1	512	2	Y	-0-						-0-											
03	806 N	607	-0-	-199	-0-	114	1	493	2	Y	-0-						-0-											
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	170	1	487	2	Y	-0-						-0-											

DANIEL, M. K.													WELL #: 6				RRCID -> 160866				COMPL. DATE 11/03/1996				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813			
11	1140 X	837	-0-	-303	-0-	188	1	649	2	Y	-0-						-0-											
12	1426 X	828	-0-	-598	-0-	173	1	655	2	Y	-0-						-0-											
01	1426 X	806	-0-	-620	-0-	138	1	668	2	Y	-0-						-0-											
02	1288 X	697	-0-	-591	-0-	135	1	562	2	Y	-0-						-0-											
03	899 X	747	-0-	-152	-0-	141	1	606	2	Y	-0-						-0-											
04	840 X	690	-0-	-150	-0-	178	1	512	2	Y	-0-						-0-											

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.													CNTY: VAL VERDE																			
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 160868													COMPL. DATE 11/24/1996					TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
11	1320 X	798	-0-	-522	-0-	179	1	619	2	Y	-0-					-0-																
12	1581 X	832	-0-	-749	-0-	174	1	658	2	Y	-0-					-0-																
01	1581 X	840	-0-	-741	-0-	144	1	696	2	Y	-0-					-0-																
02	1428 X	747	-0-	-681	-0-	144	1	603	2	Y	-0-					-0-																
03	961 X	787	-0-	-174	-0-	148	1	639	2	Y	-0-					-0-																
04	810 X	747	-0-	-63	-0-	193	1	554	2	Y	-0-					-0-																
DANIEL - STATE 2													WELL #: 4					RRCID -> 161126					COMPL. DATE 12/19/1996					TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
DANIEL-STATE 2													WELL #: 5					RRCID -> 161128					COMPL. DATE 12/20/1996					TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884				
11	DLQ G-10	11	-0-	11	11	2	1	9	2	Y	-0-					-0-																
12	DLQ G-10	2	-0-	2	13	2	2			Y	-0-					-0-																
01	14 N	1	-0-	-13	-0-		2			Y	-0-					-0-																
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-																
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-																
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-																
DANIEL, M. K.													WELL #: 8					RRCID -> 161129					COMPL. DATE 12/13/1996					TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798				
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	-0-					-0-																
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	Y	-0-					-0-																
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					-0-																
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	-0-					-0-																
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	2	Y	-0-					-0-																
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	Y	-0-					-0-																
MEADOWS-STATE 10													WELL #: 2					RRCID -> 161273					COMPL. DATE 01/10/1997					TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646				
11	1440 X	602	-0-	-838	-0-	135	1	467	2	Y	-0-					-0-																
12	1488 X	590	-0-	-898	-0-	123	1	467	2	Y	-0-					-0-																
01	744 N	626	-0-	-118	-0-	107	1	519	2	Y	-0-					-0-																
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	110	1	460	2	Y	-0-					-0-																
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	340	1	1462	2	Y	-0-					-0-																
*04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	342	1	983	2	Y	-0-					-0-																
MEADOWS-STATE 10													WELL #: 3					RRCID -> 161274					COMPL. DATE 01/12/1997					TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767				
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	32	1	112	2	Y	-0-					-0-																
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	20	1	78	2	Y	-0-					-0-																
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	16	1	80	2	Y	-0-					-0-																
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	26	1	112	2	Y	-0-					-0-																
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	2	Y	-0-					-0-																
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	57	1	166	2	Y	-0-					-0-																
MEADOWS-STATE 10													WELL #: 4					RRCID -> 161275					COMPL. DATE 12/21/1996					TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646				
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	34	1	119	2	Y	-0-					-0-																
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	21	1	80	2	Y	-0-					-0-																
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	42	1	208	2	Y	-0-					-0-																
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	2	Y	-0-					-0-																
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					-0-																
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	34	1	100	2	Y	-0-					-0-																

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
MEADOWS-STATE 10																

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC			//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 3			RRCID -> 164285			COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	381	2	N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	311	2	N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	361	2	N	-0-			-0-
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	-0-		61	1	258	2	N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	343	2	N	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	372	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 2			RRCID -> 164287			COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 1			RRCID -> 164288			COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093				
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	323	2	N	-0-			-0-
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	-0-		93	1	354	2	N	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	611	2	N	-0-			-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	587	2	N	-0-			-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	610	2	N	-0-			-0-
04	570 N	349	-0-	-221	-0-	-0-		90	1	259	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 10			RRCID -> 164559			COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	75		14	1	61	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	96		5	1	16	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 6			RRCID -> 164779			COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153				
11	540 N	308	-0-	-232	-0-	-0-		69	1	239	2	N	-0-			-0-
12	558 N	152	-0-	-406	-0-	-0-		31	1	121	2	N	-0-			-0-
01	341 N	88	-0-	-253	-0-	-0-		15	1	73	2	N	-0-			-0-
02	280 N	26	-0-	-254	-0-	-0-		5	1	21	2	N	-0-			-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-		21	1	95	2	N	-0-			-0-
*04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-		545	1	1565	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"			WELL #: 4			RRCID -> 164780			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025				
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	627	2	N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	689	2	N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	23	2	N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	678	2	N	-0-			-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	521	2	N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	383	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 15			RRCID -> 165205			COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979				
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	31	2	N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-		6	1	22	2	N	-0-			-0-
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	-0-		5	1	25	2	N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	112	2	N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	88	2	N	-0-			-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	67	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. A														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375														
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	122	1	422	2	N	-0-			-0-
12	403 N	304	-0-	-99	-0-	63	1	241	2	N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	2	N	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	69	1	292	2	N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	71	1	308	2	N	-0-			-0-
04	390 N	55	-0-	-335	-0-	14	1	41	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174														
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	114	1	394	2	N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	152	1	578	2	N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	88	1	429	2	N	-0-			-0-
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	73	1	307	2	N	-0-			-0-
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	80	1	348	2	N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080														
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	141	1	486	2	N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	95	1	362	2	N	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	61	1	298	2	N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	2	N	-0-			-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	57	1	250	2	N	-0-			-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	72	1	210	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744														
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. A															//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 383192														
WELL #: 9															RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	218	1	749	2	N	-0-				-0-														
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	155	1	587	2	N	-0-				-0-														
01	620 N	301	-0-	-319	-0-	51	1	250	2	N	-0-				-0-														
02	560 N	393	-0-	-167	-0-	76	1	317	2	N	-0-				-0-														
03	620 N	237	-0-	-383	-0-	44	1	193	2	N	-0-				-0-														
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	187	1	539	2	N	-0-				-0-														
DANIEL, M. K. "A"															WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102														
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	43	1	149	2	N	-0-				198														
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	40	1	154	2	N	-0-				198														
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	2	N	-0-				198														
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	2	N	-0-				198														
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	2	N	-0-				198														
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	N	-0-				198														
DANIEL, M. K. "A"															WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-				-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
03	14B2 EXT	78	-0-	-78	-0-	78	1	64	2	N	-0-				-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-				-0-														
DANIEL, M. K.															WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168														
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	76	1	262	2	N	-0-				-0-														
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	90	1	341	2	N	-0-				-0-														
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	53	1	260	2	N	-0-				-0-														
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	2	N	-0-				-0-														
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-				-0-														
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	N	-0-				-0-														
MEADOWS															WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145														
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	129	1	446	2	N	-0-				-0-														
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	116	1	439	2	N	-0-				-0-														
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	93	1	453	2	N	-0-				-0-														
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	92	1	383	2	N	-0-				-0-														
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	97	1	419	2	N	-0-				-0-														
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	127	1	367	2	N	-0-				-0-														
MEADOWS															WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591														
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	79	1	274	2	N	-0-				-0-														
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	35	1	132	2	N	-0-				-0-														
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	46	1	225	2	N	-0-				-0-														
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	115	1	480	2	N	-0-				-0-														
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	123	1	532	2	N	-0-				-0-														
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	143	1	411	2	N	-0-				-0-														
DANIEL, M. K.															WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS												CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383192															
WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	151	1	518	2	N	-0-			-0-	
12	806 N	638	-0-	-168	-0-	133	1	505	2	N	-0-			-0-	
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	124	1	604	2	N	-0-			-0-	
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	116	1	483	2	N	-0-			-0-	
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	123	1	533	2	N	-0-			-0-	
04	690 N	600	-0-	-90	-0-	155	1	445	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243															
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	227	1	782	2	N	-0-			-0-	
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	131	1	495	2	N	-0-			-0-	
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	120	1	583	2	N	-0-			-0-	
02	756 N	476	-0-	-280	-0-	92	1	384	2	N	-0-			-0-	
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	120	1	519	2	N	-0-			-0-	
04	690 N	521	-0-	-169	-0-	134	1	387	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468															
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	73	1	253	2	N	-0-			-0-	
12	403 N	201	-0-	-202	-0-	42	1	159	2	N	-0-			-0-	
01	496 N	240	-0-	-256	-0-	41	1	199	2	N	-0-			-0-	
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	45	1	190	2	N	-0-			-0-	
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	33	1	142	2	N	-0-			-0-	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	163	1	470	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939															
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	125	1	430	2	N	-0-			-0-	
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	77	1	295	2	N	-0-			-0-	
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	79	1	383	2	N	-0-			-0-	
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	82	1	344	2	N	-0-			-0-	
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	85	1	367	2	N	-0-			-0-	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	212	1	610	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236															
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	294	1	1011	2	N	-0-			-0-	
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	192	1	725	2	N	-0-			-0-	
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	128	1	618	2	N	-0-			-0-	
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	109	1	455	2	N	-0-			-0-	
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	120	1	518	2	N	-0-			-0-	
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	245	1	704	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733															
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	51	1	178	2	N	-0-			-0-	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	155	2	N	-0-			-0-	
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	-0-			-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	N	-0-			-0-	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	44	1	189	2	N	-0-			-0-	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309															
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	175	1	605	2	N	-0-			-0-	
12	434 N	176	-0-	-258	-0-	36	1	140	2	N	-0-			-0-	
01	589 N	338	-0-	-251	-0-	58	1	280	2	N	-0-			-0-	
02	532 N	346	-0-	-186	-0-	67	1	279	2	N	-0-			-0-	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	2	N	-0-			-0-	
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	2	N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC															
DANIEL, M. K. "A"															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383192															
WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	118	1	406	2	N	-0-			-0-	
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	118	1	447	2	N	-0-			-0-	
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	95	1	462	2	N	-0-			-0-	
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	82	1	343	2	N	-0-			-0-	
03	527 N	436	-0-	-91	-0-	82	1	354	2	N	-0-			-0-	
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	119	1	342	2	N	-0-			-0-	

MEADOWS												WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955			
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	21	1	74	2	N	-0-			-0-	
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	17	1	68	2	N	-0-			-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MEADOWS												WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859			
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	N	-0-			-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	N	-0-			-0-	
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	N	-0-			-0-	
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	5	1	23	2	N	-0-			-0-	
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-	
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278			
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	54	1	186	2	N	-0-			-0-	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	2	N	-0-			-0-	
01	248 N	121	-0-	-127	-0-	20	1	101	2	N	-0-			-0-	
02	224 N	105	-0-	-119	-0-	20	1	85	2	N	-0-			-0-	
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	42	1	182	2	N	-0-			-0-	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	66	1	192	2	N	-0-			-0-	

MEADOWS												WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331			
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	78	1	270	2	N	-0-			-0-	
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	65	1	249	2	N	-0-			-0-	
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	46	1	227	2	N	-0-			-0-	
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-			-0-	
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	64	1	277	2	N	-0-			-0-	
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	88	1	253	2	N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001			
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	54	1	188	2	N	-0-			-0-	
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	304	1	1150	2	N	-0-			-0-	
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	282	1	1362	2	N	-0-			-0-	
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	206	1	862	2	N	-0-			-0-	
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	297	1	1279	2	N	-0-			-0-	
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	374	1	1073	2	N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.												WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452			
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	393	1	1350	2	N	-0-			-0-	
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	230	1	872	2	N	-0-			-0-	
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	132	1	642	2	N	-0-			-0-	
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	122	1	508	2	N	-0-			-0-	
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	121	1	521	2	N	-0-			-0-	
04	690 N	609	-0-	-81	-0-	157	1	452	2	N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS													CNTY: VAL VERDE															
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 1104													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
													RRCID -> 177153				COMPL. DATE 04/27/2000				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	N	-0-					-0-											
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-											
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-											
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	N	-0-					-0-											
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	N	-0-					-0-											
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	93	2	N	-0-					-0-											
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 5				RRCID -> 177345				COMPL. DATE 04/29/2000				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412			
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	416	2	N	-0-					-0-											
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	440	2	N	-0-					-0-											
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	-0-					-0-											
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	408	2	N	-0-					-0-											
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	-0-	98	1	422	2	N	-0-					-0-											
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	386	2	N	-0-					-0-											
DANIEL, M. K.													WELL #: 29				RRCID -> 177475				COMPL. DATE 04/21/2000				TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330			
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	-0-	45	1	156	2	N	-0-					-0-											
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	164	2	N	-0-					-0-											
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	190	2	N	-0-					-0-											
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	N	-0-					-0-											
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	-0-					-0-											
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	157	2	N	-0-					-0-											
MEADOWS													WELL #: 1174				RRCID -> 177476				COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918			
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	556	2	N	-0-					-0-											
12	744 N	571	-0-	-173	-0-	-0-	119	1	452	2	N	-0-					-0-											
01	744 N	3	-0-	-741	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-											
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
DANIEL, M. K.													WELL #: 30				RRCID -> 179023				COMPL. DATE 09/10/2000				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346			
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	638	2	N	-0-					-0-											
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	397	2	N	-0-					-0-											
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	332	2	N	-0-					-0-											
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	-0-	59	1	246	2	N	-0-					-0-											
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	59	1	253	2	N	-0-					-0-											
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	-0-	74	1	212	2	N	-0-					-0-											
MEADOWS													WELL #: 1175				RRCID -> 179294				COMPL. DATE 09/26/2000				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226			
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	365	2	N	-0-					-0-											
12	341 N	175	-0-	-166	-0-	-0-	36	1	139	2	N	-0-					-0-											
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
DANIEL STATE "2"													WELL #: 7				RRCID -> 179614				COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724			
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	405	2	N	-0-					-0-											
12	589 N	423	-0-	-166	-0-	-0-	88	1	335	2	N	-0-					-0-											
01	589 N	340	-0-	-249	-0-	-0-	58	1	282	2	N	-0-					-0-											
02	476 N	288	-0-	-188	-0-	-0-	55	1	233	2	N	-0-					-0-											
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	-0-	63	1	274	2	N	-0-					-0-											
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	-0-	75	1	217	2	N	-0-					-0-											

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.															//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 383192														
WELL #: 34															RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	174	1	598	2	N	-0-				-0-														
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	89	1	337	2	N	-0-				-0-														
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	-0-				-0-														
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	53	1	222	2	N	-0-				-0-														
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	53	1	232	2	N	-0-				-0-														
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	68	1	196	2	N	-0-				-0-														
MEADOWS															WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648														
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	31	1	108	2	N	-0-				-0-														
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	28	1	110	2	N	-0-				-0-														
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	2	N	-0-				-0-														
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	23	1	97	2	N	-0-				-0-														
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	N	-0-				-0-														
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	35	1	101	2	N	-0-				-0-														
DANIEL STATE 2															WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-														
DANIEL, M.K. "A"															WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016														
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	N	-0-				-0-														
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-				-0-														
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-				-0-														
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	10	1	44	2	N	-0-				-0-														
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-				-0-														
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-				-0-														
DANIEL - STATE "2"															WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288														
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	191	1	656	2	N	-0-				-0-														
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	132	1	499	2	N	-0-				-0-														
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	97	1	471	2	N	-0-				-0-														
02	560 N	468	-0-	-92	-0-	90	1	378	2	N	-0-				-0-														
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	97	1	417	2	N	-0-				-0-														
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	122	1	353	2	N	-0-				-0-														
DANIEL, M. K.															WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615														
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	75	1	258	2	N	-0-				-0-														
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	59	1	225	2	N	-0-				-0-														
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	49	1	237	2	N	-0-				-0-														
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	50	1	211	2	N	-0-				-0-														
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	N	-0-				-0-														
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	68	1	195	2	N	-0-				-0-														
DANIEL, M. K. "A"															WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372														
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-				-0-														
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	N	-0-				-0-														
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	2	N	-0-				-0-														
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	N	-0-				-0-														
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-				-0-														
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-				-0-														

SIMPSON-MANN (CANYON)											CAPACITY					CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC																					
DANIEL, M. K. "A"																					
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED																					
//CONT.// 383192																					
WELL #: 25											RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4730 - 5615				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	110	1	377	2	N	-0-						-0-				
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	105	1	399	2	N	-0-						-0-				
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	2	N	-0-						-0-				
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	79	1	330	2	N	-0-						-0-				
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	94	1	408	2	N	-0-						-0-				
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	282	1	809	2	N	-0-						-0-				
DANIEL, M. K. "A"											WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4826 - 5429		
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	361	2	N	-0-						-0-				
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	179	1	676	2	N	-0-						-0-				
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	175	1	849	2	N	-0-						-0-				
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	115	1	483	2	N	-0-						-0-				
03	341 N	86	-0-	-255	-0-	16	1	70	2	N	-0-						-0-				
04	330 N	88	-0-	-242	-0-	22	1	66	2	N	-0-						-0-				
MEADOWS											WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460 - 5214		
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	163	1	560	2	N	-0-						-0-				
12	713 N	642	-0-	-71	-0-	134	1	508	2	N	-0-						-0-				
01	651 N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-						-0-				
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-						-0-				
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-						-0-				
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						-0-				
DANIEL, M. K. "A"											WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5586 - 6068		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
DANIEL, M. K.											WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5372 - 6094		
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	126	1	434	2	N	-0-						-0-				
12	589 N	533	-0-	-56	-0-	111	1	422	2	N	-0-						-0-				
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	86	1	420	2	N	-0-						-0-				
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	85	1	355	2	N	-0-						-0-				
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	90	1	386	2	N	-0-						-0-				
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	120	1	345	2	N	-0-						-0-				
DANIEL, M. K.											WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4189 - 4927		
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	96	1	329	2	N	-0-						-0-				
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	88	1	333	2	N	-0-						-0-				
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	71	1	344	2	N	-0-						-0-				
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	75	1	315	2	N	-0-						-0-				
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	357	2	N	-0-						-0-				
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	110	1	318	2	N	-0-						-0-				
DANIEL, M. K.											WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4632 - 5567		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS			//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
			WELL #: 1106			RRCID -> 185983			COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	296	2	N	-0-			-0-
12		682 N	368	-0-	-314	-0-	-0-		77	1	291	2	N	-0-			-0-
01		558 N	410	-0-	-148	-0-	-0-		70	1	340	2	N	-0-			-0-
02		364 N	362	-0-	-2	-0-	-0-		70	1	292	2	N	-0-			-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	311	2	N	-0-			-0-
04		390 N	387	-0-	-3	-0-	-0-		100	1	287	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 35			RRCID -> 187713			COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494					
11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-		308	1	1060	2	N	-0-			-0-
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-		197	1	745	2	N	-0-			-0-
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	736	2	N	-0-			-0-
02		756 N	706	-0-	-50	-0-	-0-		136	1	570	2	N	-0-			-0-
03		837 N	533	-0-	-304	-0-	-0-		100	1	433	2	N	-0-			-0-
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-		336	1	966	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 36			RRCID -> 187714			COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494					
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	99	2	N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	176	2	N	-0-			-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	176	2	N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	118	2	N	-0-			-0-
03		217 N	149	-0-	-68	-0-	-0-		28	1	121	2	N	-0-			-0-
04		210 N	121	-0-	-89	-0-	-0-		31	1	90	2	N	-0-			-0-
MEADOWS			WELL #: 1173			RRCID -> 189039			COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040					
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	408	2	N	-0-			-0-
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	407	2	N	-0-			-0-
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	406	2	N	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	339	2	N	-0-			-0-
03		434 N	428	-0-	-6	-0-	-0-		80	1	348	2	N	-0-			-0-
04		420 N	395	-0-	-25	-0-	-0-		102	1	293	2	N	-0-			-0-
MEADOWS			WELL #: 1182R			RRCID -> 191348			COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877					
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	409	2	N	-0-			-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	405	2	N	-0-			-0-
01		496 N	2	-0-	-494	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MEADOWS			WELL #: 1177			RRCID -> 193488			COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637					
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	118	2	N	-0-			-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-		26	1	98	2	N	-0-			-0-
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-		24	1	119	2	N	-0-			-0-
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	-0-		24	1	102	2	N	-0-			-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	117	2	N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	116	2	N	-0-			-0-
MEADOWS			WELL #: 1107			RRCID -> 197265			COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345					
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	90	2	N	-0-			-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-		24	1	91	2	N	-0-			-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-		19	1	97	2	N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	-0-		19	1	82	2	N	-0-			-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-		20	1	89	2	N	-0-			-0-
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-		27	1	78	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192															
DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	689	2	N	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	493	2	N	-0-					-0-
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	-0-	97	1	469	2	N	-0-					-0-
02	672 N	429	-0-	-243	-0-	-0-	83	1	346	2	N	-0-					-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	769	2	N	-0-					-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	803	2	N	-0-					-0-
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475									
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	141	2	N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	161	2	N	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	N	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	189	2	N	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	215	2	N	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509									
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	-0-	68	1	235	2	N	-0-					-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	-0-	62	1	235	2	N	-0-					-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	52	1	251	2	N	-0-					-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	-0-	53	1	223	2	N	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	N	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	238	2	N	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488									
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
12	124 N	14	-0-	-110	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700									
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	598	2	N	-0-					188
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	611	2	N	-0-					188
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	812	2	N	-0-					188
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	874	2	N	-0-					188
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	794	2	N	-0-					188
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	604	2	N	-0-					188

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"															//CONT.// 83704 300 617544															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE																													
															WELL #: 2															RRCID -> 169573															COMPL. DATE 07/06/1998															TOTAL DEPTH 6205															PERF. 5455 - 5924														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
11		29	N		29	-0-	-0-	-0-	-0-			29	2			N	-0-					-0-																																																																			
12		1042	N		1042	-0-	-0-	-0-	-0-			1042	2			N	-0-					-0-																																																																			
01		545	N		545	-0-	-0-	-0-	-0-			545	2			N	-0-					-0-																																																																			
02		328	N		328	-0-	-0-	-0-	-0-			328	2			N	-0-					-0-																																																																			
03		279	N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																			
04		270	N		34	-0-	-236	-0-	-0-			34	2			N	-0-					-0-																																																																			
BLACK, HALLIE "3"															WELL #: 1															RRCID -> 169579															COMPL. DATE 07/04/1998															TOTAL DEPTH 6200															PERF. 4930 - 5948														
11		401	N		401	-0-	-0-	-0-	-0-			401	2			N	-0-					-0-																																																																			
12		615	N		615	-0-	-0-	-0-	-0-			615	2			N	-0-					-0-																																																																			
01		744	N		576	-0-	-168	-0-	-0-			576	2			N	-0-					-0-																																																																			
02		646	N		646	-0-	-0-	-0-	-0-			646	2			N	-0-					-0-																																																																			
03		620	N	-0-	-0-	-0-	-620	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																			
04		570	N		94	-0-	-476	-0-	-0-			94	2			N	-0-					-0-																																																																			
DANIEL, M. K. "113"															WELL #: 2															RRCID -> 169581															COMPL. DATE 06/28/1998															TOTAL DEPTH 6203															PERF. 5227 - 5890														
11		94	N		94	-0-	-0-	-0-	-0-			94	2			N	-0-					-0-																																																																			
12		1546	N		1546	-0-	-0-	-0-	-0-			1546	2			N	-0-					-0-																																																																			
01		2409	N		2409	-0-	-0-	-0-	-0-			2409	2			N	-0-					-0-																																																																			
02		1191	N		1191	-0-	-0-	-0-	-0-			1191	2			N	-0-					-0-																																																																			
03		1147	N	-0-	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																			
04		1110	N		131	-0-	-979	-0-	-0-			131	2			N	-0-					-0-																																																																			
DANIEL, M. K. "113"															WELL #: 1															RRCID -> 169721															COMPL. DATE 06/26/1998															TOTAL DEPTH 6203															PERF. 5194 - 5778														
11		339	N		339	-0-	-0-	-0-	-0-			339	2			N	-0-					-0-																																																																			
12		788	N		788	-0-	-0-	-0-	-0-			788	2			N	-0-					-0-																																																																			
01		1404	N		1404	-0-	-0-	-0-	-0-			1404	2			N	-0-					-0-																																																																			
02		607	N		607	-0-	-0-	-0-	-0-			607	2			N	-0-					-0-																																																																			
03		775	N	-0-	-0-	-0-	-775	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																			
04		900	N		69	-0-	-831	-0-	-0-			69	2			N	-0-					-0-																																																																			
DANIEL, M. K. "112"															WELL #: 1															RRCID -> 169722															COMPL. DATE 08/08/1998															TOTAL DEPTH 6205															PERF. 5182 - 6006														
11		67	N		67	-0-	-0-	-0-	-0-			67	2			N	-0-					-0-																																																																			
12		1251	N		1251	-0-	-0-	-0-	-0-			1251	2			N	-0-					-0-																																																																			
01		1601	N		1601	-0-	-0-	-0-	-0-			1601	2			N	-0-					-0-																																																																			
02		945	N		945	-0-	-0-	-0-	-0-			945	2			N	-0-					-0-																																																																			
03		620	N	-0-	-0-	-0-	-620	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																			
04		600	N		97	-0-	-503	-0-	-0-			97	2			N	-0-					-0-																																																																			
DANIEL, M. K. "112"															WELL #: 2															RRCID -> 169723															COMPL. DATE 07/13/1998															TOTAL DEPTH 6206															PERF. 5178 - 5941														
11		142	N		142	-0-	-0-	-0-	-0-			142	2			N	-0-					-0-																																																																			
12		202	N		202	-0-	-0-	-0-	-0-			202	2			N	-0-					-0-																																																																			
01		279	N		178	-0-	-101	-0-	-0-			178	2			N	-0-					-0-																																																																			
02		375	N		375	-0-	-0-	-0-	-0-			375	2			N	-0-					-0-																																																																			
03		217	N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																			
04		180	N		48	-0-	-132	-0-	-0-			48	2			N	-0-					-0-																																																																			
DANIEL, M. K. "112"															WELL #: 3															RRCID -> 169724															COMPL. DATE 07/20/1998															TOTAL DEPTH 6208															PERF. 5170 - 6000														
11		398	N		398	-0-	-0-	-0-	-0-			398	2			N	-0-					-0-																																																																			
12		739	N		739	-0-	-0-	-0-	-0-			739	2			N	-0-					-0-																																																																			
01		682	N		682	-0-	-0-	-0-	-0-			682	2			N	-0-					-0-																																																																			
02		490	N		490	-0-	-0-	-0-	-0-			490	2			N	-0-					-0-																																																																			
03		682	N	-0-	-0-	-0-	-682	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																			
04		660	N		70	-0-	-590	-0-	-0-			70	2			N	-0-					-0-																																																																			

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//	617544								
BLACK, HALLIE "3"				WELL #:	3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5252	- 5969
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	280 N	160	-0-	-120	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	300 N	16	-0-	-284	-0-	16	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"				WELL #:	3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4730	- 5280
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112"				WELL #:	4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5168	- 5972
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109"				WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4644	- 5195
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109"				WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4691	- 5275
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"				WELL #:	5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4140	- 4843
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"				WELL #:	2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF. 4409	- 4835
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	390 N	37	-0-	-353	-0-	37	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.// 617544														
DANIEL, M. K. "113"			WELL #: 3			RRCID -> 171458			COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		600 N	64	-0-	-536	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #: 6			RRCID -> 171459			COMPL. DATE 12/04/1998			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803					
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		120 N	11	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "9"			WELL #: 1			RRCID -> 171471			COMPL. DATE 01/29/1999			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596					
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		300 N	40	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #: 6			RRCID -> 171472			COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887					
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01		682 N	38	-0-	-644	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02		644 N	79	-0-	-565	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #: 8			RRCID -> 171474			COMPL. DATE 12/10/1998			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	11	11	2			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11	11	11					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	15	-0-	15	26	15	26	15	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "9"			WELL #: 3			RRCID -> 173556			COMPL. DATE 04/17/1999			TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500					
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		540 N	74	-0-	-466	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 174167			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623					
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			123
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			123
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2	33	9	N	-0-	30		153
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			153
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
04		240 N	27	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			153

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. M. K. DANIEL 111A															//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED //CONT.// 617544															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE																													
															WELL #: 2															RRCID -> 174866															COMPL. DATE 10/17/1999															TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426														
M	O		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE		STATUS *		* DISPOSITIONS AMT CODE		* AMT CODE		C M		COND PROD		* DISPOSITIONS AMT CODE		* AMT CODE		EOM BALANCE																																																	
11	463 N		463		-0-		-0-		-0-		463		2				N		-0-						-0-																																																	
12	359 N		359		-0-		-0-		-0-		359		2				N		-0-						-0-																																																	
01	2393 N		2393		-0-		-0-		-0-		2393		2				N		-0-						-0-																																																	
02	2800 N		3183		-0-		383		383		3183		2				N		-0-						-0-																																																	
03	383 N		-0-		-0-		-383		-0-								N		-0-						-0-																																																	
04	1170 N		141		-0-		-1029		-0-		141		2				N		-0-						-0-																																																	
DANIEL, M. K. "113"															WELL #: 5															RRCID -> 175780															COMPL. DATE 01/22/2000															TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382														
11	123 N		123		-0-		-0-		-0-		123		2				N		-0-						-0-																																																	
12	753 N		753		-0-		-0-		-0-		753		2				N		-0-						-0-																																																	
01	620 N		620		-0-		-0-		-0-		620		2				N		-0-						-0-																																																	
02	453 N		453		-0-		-0-		-0-		453		2				N		-0-						-0-																																																	
03	434 N		-0-		-0-		-434		-0-								N		-0-						-0-																																																	
04	420 N		32		-0-		-388		-0-		32		2				N		-0-						-0-																																																	
DANIEL, M. K. "113"															WELL #: 6															RRCID -> 177892															COMPL. DATE 05/03/2000															TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556														
11	60 N		60		-0-		-0-		-0-		60		2				N		-0-						-0-																																																	
12	988 N		988		-0-		-0-		-0-		988		2				N		-0-						-0-																																																	
01	624 N		624		-0-		-0-		-0-		624		2				N		-0-						-0-																																																	
02	434 N		434		-0-		-0-		-0-		434		2				N		-0-						-0-																																																	
03	372 N		-0-		-0-		-372		-0-								N		-0-						-0-																																																	
04	360 N		31		-0-		-329		-0-		31		2				N		-0-						-0-																																																	
DANIEL, M. K. "113"															WELL #: 7															RRCID -> 179954															COMPL. DATE 09/21/2000															TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882														
11	287 N		287		-0-		-0-		-0-		287		2				N		-0-						-0-																																																	
12	813 N		813		-0-		-0-		-0-		813		2				N		-0-						-0-																																																	
01	783 N		783		-0-		-0-		-0-		783		2				N		-0-						-0-																																																	
02	635 N		635		-0-		-0-		-0-		635		2				N		-0-						-0-																																																	
03	651 N		-0-		-0-		-651		-0-								N		-0-						-0-																																																	
04	630 N		43		-0-		-587		-0-		43		2				N		-0-						-0-																																																	
BLACK, HALLIE "3A"															WELL #: 5															RRCID -> 179955															COMPL. DATE 09/16/2000															TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693														
11	20 N		20		-0-		-0-		-0-		20		2				N		-0-						-0-																																																	
12	32 N		32		-0-		-0-		-0-		32		2				N		-0-						-0-																																																	
01	57 N		57		-0-		-0-		-0-		57		2				N		-0-						-0-																																																	
02	64 N		64		-0-		-0-		-0-		64		2				N		-0-						-0-																																																	
03	31 N		-0-		-0-		-31		-0-								N		-0-						-0-																																																	
04	60 N		47		-0-		-13		-0-		47		2				N		-0-						-0-																																																	
BLACK, HALLIE "3A"															WELL #: 6															RRCID -> 179956															COMPL. DATE 03/03/2001															TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986														
11	41 N		41		-0-		-0-		-0-		41		2				N		-0-						-0-																																																	
12	239 N		239		-0-		-0-		-0-		239		2				N		-0-						-0-																																																	
01	186 N		138		-0-		-48		-0-		138		2				N		-0-						-0-																																																	
02	133 N		133		-0-		-0-		-0-		133		2				N		-0-						-0-																																																	
03	186 N		-0-		-0-		-186		-0-								N		-0-						-0-																																																	
04	120 N		31		-0-		-89		-0-		31		2				N		-0-						-0-																																																	
DANIEL, M. K. 111 "A"															WELL #: 3															RRCID -> 179961															COMPL. DATE 09/22/2000															TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040														
11	19 N		19		-0-		-0-		-0-		19		2				N		-0-						-0-																																																	
12	123 N		123		-0-		-0-		-0-		123		2				N		-0-						-0-																																																	
01	84 N		84		-0-		-0-		-0-		84		2				N		-0-						-0-																																																	
02	67 N		67		-0-		-0-		-0-		67		2				N		-0-						-0-																																																	
03	93 N		-0-		-0-		-93		-0-								N		-0-						-0-																																																	
04	90 N		8		-0-		-82		-0-		8		2				N		-0-						-0-																																																	

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544												
DANIEL, M. K. "113"			WELL #:		4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL	DEPTH	6190	PERF.	5178 - 5540			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	183	-0-	-0-	183	183	-0-	183	2			N	-0-			-0-
02		318 X	135	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"			WELL #:		5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL	DEPTH	6225	PERF.	5206 - 5542			
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		90 N	8	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #:		7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL	DEPTH	6221	PERF.	5092 - 5248			
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		300 N	21	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. III A			WELL #:		4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL	DEPTH	6250	PERF.	5150 - 5616			
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01		124 N	88	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		90 N	9	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:		8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5141 - 5605			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		10 N	9	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
M. K. DANIEL IIIA			WELL #:		7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6025	PERF.	5122 - 5896			
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		360 N	28	-0-	-0-	-332	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. 112A			WELL #:		10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL	DEPTH	6032	PERF.	5090 - 5642			
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01		124 N	72	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		60 N	2	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL	DEPTH	6025	PERF. 4664 - 5408
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-	-0-
01	558	N	167	-0-	-391	-0-	167	2		N	-0-	-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-	-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "110"												
		WELL #:		6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL	DEPTH	6010	PERF. 5168 - 5490
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.												
		WELL #:		701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL	DEPTH	6016	PERF. 4776 - 5816
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-	-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2		N	-0-	-0-
BLACK, HALLIE 3												
		WELL #:		5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL	DEPTH	6040	PERF. 4974 - 5890
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-	-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-	-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.												
		WELL #:		702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5154 - 5882
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2		N	-0-	-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.												
		WELL #:		704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	6085	PERF. 4720 - 5624
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.												
		WELL #:		705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 4544 - 5700
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-	-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544														
BLACK, HALLIE 3			WELL #:		4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	5232 - 5968					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12		3 N	3		-0-	-0-		-0-			3 2			N	-0-				-0-
01		2 N	2		-0-	-0-		-0-			2 2			N	-0-				-0-
02		3 N	3		-0-	-0-		-0-			3 2			N	-0-				-0-
03		3 N	-0-		-0-	-3		-0-						N	-0-				-0-
04		2 N	2		-0-	-0-		-0-			2 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.						WELL #:	602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL	DEPTH	6030	PERF.	4734 - 5756			
11		0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12		31 N	31		-0-	-0-		-0-			31 2			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	49		-0-	49		-49			49 2			N	-0-				-0-
02		175 X	126		-0-	-49		-0-			126 2			N	-0-				-0-
03		0 X	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
04		60 N	6		-0-	-54		-0-			6 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. 112A						WELL #:	9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL	DEPTH	6095	PERF.	5192 - 6020			
11		140 N	140		-0-	-0-		-0-			140 2			N	-0-				-0-
12		457 N	457		-0-	-0-		-0-			457 2			N	-0-				-0-
01		438 N	438		-0-	-0-		-0-			438 2			N	-0-				-0-
02		349 N	349		-0-	-0-		-0-			349 2			N	-0-				-0-
03		372 N	-0-		-0-	-372		-0-						N	-0-				-0-
04		360 N	43		-0-	-317		-0-			43 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.						WELL #:	601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL	DEPTH	6061	PERF.	4776 - 5824			
11		112 N	112		-0-	-0-		-0-			112 2			N	-0-				-0-
12		727 N	727		-0-	-0-		-0-			727 2			N	-0-				-0-
01		450 N	450		-0-	-0-		-0-			450 2			N	-0-				-0-
02		343 N	343		-0-	-0-		-0-			343 2			N	-0-				-0-
03		310 N	-0-		-0-	-310		-0-						N	-0-				-0-
04		300 N	16		-0-	-284		-0-			16 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. 109						WELL #:	7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL	DEPTH	6065	PERF.	5080 - 5788			
11		44 N	44		-0-	-0-		-0-			44 2			N	-0-				-0-
12		182 N	182		-0-	-0-		-0-			182 2			N	-0-				-0-
01		93 N	-0-		-0-	-93		-0-						N	-0-				-0-
02		28 N	-0-		-0-	-28		-0-						N	-0-				-0-
03		93 N	-0-		-0-	-93		-0-						N	-0-				-0-
04		11 N	11		-0-	-0-		-0-			11 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. 110						WELL #:	8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL	DEPTH	5261	PERF.	4440 - 5062			
11		671 N	671		-0-	-0-		-0-			671 2			N	-0-				-0-
12		917 N	917		-0-	-0-		-0-			917 2			N	-0-				-0-
01		1083 N	1083		-0-	-0-		-0-			1083 2			N	-0-				-0-
02		616 N	572		-0-	-44		-0-			572 2			N	-0-				-0-
03		930 N	-0-		-0-	-930		-0-						N	-0-				-0-
04		1050 N	22		-0-	-1028		-0-			22 2			N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.						WELL #:	706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL	DEPTH	6084	PERF.	4590 - 5666			
11		0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12		284 N	284		-0-	-0-		-0-			284 2			N	-0-				-0-
01		527 N	1		-0-	-526		-0-			1 2			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
03		279 N	-0-		-0-	-279		-0-						N	-0-				-0-
04		1 N	-0-		-0-	-1		-0-						N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.// 617544														
DANIEL, M. K.			WELL #: 703			RRCID -> 185017			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-		48 2			N	-0-					-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-		490 2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		60 N	17	-0-	-43	-0-		17 2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 108			WELL #: 5			RRCID -> 185018			COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986					
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 2			N	-0-					-0-
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1127 2			N	-0-					-0-
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187 2			N	-0-					-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-		628 2			N	-0-					-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 609			RRCID -> 185993			COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806					
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 2			N	-0-					-0-
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-		832 2			N	-0-					-0-
01		992 N	840	-0-	-152	-0-		840 2			N	-0-					-0-
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2			N	-0-					-0-
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04		810 N	64	-0-	-746	-0-		64 2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 610			RRCID -> 185994			COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672					
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2			N	-0-					-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2			N	-0-					-0-
01		279 N	252	-0-	-27	-0-		252 2			N	-0-					-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 2			N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04		240 N	18	-0-	-222	-0-		18 2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 7			RRCID -> 185995			COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700					
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2			N	-0-					-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 2			N	-0-					-0-
01		403 N	198	-0-	-205	-0-		198 2			N	-0-					-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2			N	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04		180 N	27	-0-	-153	-0-		27 2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 9			RRCID -> 225026			COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957					
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 8			RRCID -> 225149			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.															//CONT.// 83704 300 617544 WELL #: 710															NON-ASSOCIATED RRCID -> 243566															CAPACITY COMPL. DATE 09/07/2008															CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																																																	
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2						N	-0-									-0-																																																	
01		93 N	8	-0-	-85	-0-		8	2						N	-0-									-0-																																																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																																																	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-									N	-0-									-0-																																																	
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-									N	-0-									-0-																																																	
DANIEL, M. K.															WELL #: 709															RRCID -> 243836															COMPL. DATE 09/22/2008															TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0														
11		1511 N	533	-0-	-978	-0-		533	2						N	-0-									-0-																																																	
12		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1839	2						N	-0-									-0-																																																	
01		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-		2343	2						N	-0-									-0-																																																	
02		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-		1315	2						N	-0-									-0-																																																	
03		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-									N	-0-									-0-																																																	
04		1170 X	192	-0-	-978	-0-		192	2						N	-0-									-0-																																																	
HALLIE BLACK "3A"															WELL #: 12															RRCID -> 244944															COMPL. DATE 10/28/2008															TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																																																	
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2						N	-0-									-0-																																																	
01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	2						N	-0-									-0-																																																	
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	2						N	-0-									-0-																																																	
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-									N	-0-									-0-																																																	
04		990 N	71	-0-	-919	-0-		71	2						N	-0-									-0-																																																	
DANIEL, M. K.															WELL #: 711															RRCID -> 245148															COMPL. DATE 10/20/2008															TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605														
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2						N	-0-									-0-																																																	
12		774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	2						N	-0-									-0-																																																	
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	2						N	-0-									-0-																																																	
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-		371	2						N	-0-									-0-																																																	
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-									N	-0-									-0-																																																	
04		540 N	10	-0-	-530	-0-		10	2						N	-0-									-0-																																																	
DANIEL, M. K.															WELL #: 712															RRCID -> 245149															COMPL. DATE 10/20/2008															TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622														
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2						N	-0-									-0-																																																	
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	2						N	-0-									-0-																																																	
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2						N	-0-									-0-																																																	
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	2						N	-0-									-0-																																																	
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-									N	-0-									-0-																																																	
04		270 N	19	-0-	-251	-0-		19	2						N	-0-									-0-																																																	
DANIEL, M. K.															WELL #: 611															RRCID -> 247472															COMPL. DATE 11/06/2008															TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																																																	
12	14B2	EXT	266	-0-	266	-0-		266	2						N	-0-									-0-																																																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		266							N	-0-									-0-																																																	
02		266 X	-0-	-0-	-266	-0-									N	-0-									-0-																																																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																																																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																																																	
BLACK, HALLIE "4A"															WELL #: 405															RRCID -> 247475															COMPL. DATE 11/26/2008															TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																																																	
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2						N	-0-									-0-																																																	
01		682 N	396	-0-	-286	-0-		396	2						N	-0-									-0-																																																	
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	2						N	-0-									-0-																																																	
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-									N	-0-									-0-																																																	
04		390 N	34	-0-	-356	-0-		34	2						N	-0-									-0-																																																	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3B"															//CONT.// 83704 300 WELL #: 2															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE																													
															//CONT.// 617544															RRCID -> 247477															COMPL. DATE 11/03/2008															TOTAL DEPTH 6140															PERF. 4947 - 5976														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2				N	-0-						-0-																																																																						
01	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	2				N	-0-						-0-																																																																						
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-						-0-																																																																						
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
HALLIE BLACK 4B															WELL #: 402															RRCID -> 247478															COMPL. DATE 11/16/2008															TOTAL DEPTH 6132															PERF. 5050 - 5776														
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-						-0-																																																																						
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-						-0-																																																																						
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2				N	-0-						-0-																																																																						
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2				N	-0-						-0-																																																																						
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2				N	-0-						-0-																																																																						
DANIEL, M. K.															WELL #: 613															RRCID -> 248115															COMPL. DATE 10/20/2008															TOTAL DEPTH 6144															PERF. 4716 - 5624														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2				N	-0-						-0-																																																																						
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-						-0-																																																																						
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2				N	-0-						-0-																																																																						
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2				N	-0-						-0-																																																																						
BLACK, HALLIE 4A															WELL #: 406															RRCID -> 248884															COMPL. DATE 11/20/2008															TOTAL DEPTH 6103															PERF. 4934 - 5728														
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2				N	-0-						-0-																																																																						
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2				N	-0-						-0-																																																																						
01	3100	N	3587	-0-	487	-0-	487	2				N	-0-						-0-																																																																						
02	2800	N	2698	-0-	-102	-0-	2698	2				N	-0-						-0-																																																																						
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
04	2760	X	245	-0-	-2515	-0-	245	2				N	-0-						-0-																																																																						
DANIEL, M. K.															WELL #: 708															RRCID -> 249914															COMPL. DATE 09/07/2008															TOTAL DEPTH 6100															PERF. 4570 - 5839														
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-						-0-																																																																						
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-						-0-																																																																						
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2				N	-0-						-0-																																																																						
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-						-0-																																																																						
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2				N	-0-						-0-																																																																						
HALLIE BLACK 3A															WELL #: 11															RRCID -> 250893															COMPL. DATE 01/15/2009															TOTAL DEPTH 6140															PERF. 4803 - 5922														
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-						-0-																																																																						
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2				N	-0-						-0-																																																																						
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2				N	-0-						-0-																																																																						
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-						-0-																																																																						
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2				N	-0-						-0-																																																																						
HALLIE BLACK 4B															WELL #: 403															RRCID -> 251565															COMPL. DATE 03/09/2009															TOTAL DEPTH 6150															PERF. 5230 - 5955														
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-						-0-																																																																						
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-						-0-																																																																						
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2				N	-0-						-0-																																																																						
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-						-0-																																																																						
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-																																																																						
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-						-0-																																																																						

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.			//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 707			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
						RRCID -> 251644			COMPL. DATE 03/23/2009			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.			WELL #: 713			RRCID -> 251656			COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813						
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-					-0-
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-		1591	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1123	-0-	-396	-0-	-0-		1123	2			N	-0-					-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-		808	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	1080 N	83	-0-	-997	-0-	-0-		83	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B			WELL #: 404			RRCID -> 251657			COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915						
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		282	2			N	-0-					-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-		2034	2			N	-0-					-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-		1442	2			N	-0-					-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-		1076	2			N	-0-					-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	960 N	83	-0-	-877	-0-	-0-		83	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A			WELL #: 10			RRCID -> 251677			COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510						
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-					-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-		278	2			N	-0-					-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-		1027	2			N	-0-					-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		377	2			N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	480 N	50	-0-	-430	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.			WELL #: 612			RRCID -> 256034			COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858						
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OXY USA INC. MALONE "12"			630591 WELL #: 1			RRCID -> 118864			COMPL. DATE 07/12/1985			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)										CAPACITY				CNTY: VAL VERDE															
OXY USA INC.																													
MALONE																													
WELL #: 1										RRCID -> 201547				COMPL. DATE 12/18/2003				TOTAL DEPTH 5160				PERF. 4771 - 4860							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
11		8	N		5	-0-	-3	-0-		5	2			N	-0-					-0-									
12		4	N		4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-									
01		8	N		8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					-0-									
02		23	N		23	-0-	-0-	-0-		23	2			N	-0-					-0-									
03		4	N		2	-0-	-2	-0-		2	2			N	-0-					-0-									
04		8	N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-									
BUNGER "5"										WELL #: 2				RRCID -> 202985				COMPL. DATE 06/01/2004				TOTAL DEPTH 4516				PERF. 4083 - 4446			
11		120	N		2	-0-	-118	-0-		2	2			Y	-0-					-0-									
12		10	N		10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					-0-									
01		12	N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					-0-									
02		2	N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-									
03		10	N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					-0-									
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
MALONE "13"										WELL #: 2				RRCID -> 203271				COMPL. DATE 06/21/2004				TOTAL DEPTH 5318				PERF. 4174 - 4184			
11		270	N		52	-0-	-218	-0-		52	2			N	-0-					-0-									
12		490	N		490	-0-	-0-	-0-		490	2			N	-0-					-0-									
01		309	N		309	-0-	-0-	-0-		309	2			N	-0-					-0-									
02		253	N		253	-0-	-0-	-0-		253	2			N	-0-					-0-									
03		279	N		254	-0-	-25	-0-		254	2			N	-0-					-0-									
04		270	N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-									
BUNGER "5"										WELL #: 3				RRCID -> 204705				COMPL. DATE 10/12/2004				TOTAL DEPTH 4600				PERF. 2755 - 4169			
11		30	N		2	-0-	-28	-0-		2	2			Y	-0-					-0-									
12		31	N		5	-0-	-26	-0-		5	2			Y	-0-					-0-									
01		3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-									
02		2	N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-									
03		5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-									
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
BUNGER "5"										WELL #: 5				RRCID -> 209357				COMPL. DATE 04/26/2005				TOTAL DEPTH 5000				PERF. 3825 - 4125			
11		660	N		229	-0-	-431	-0-		229	2			Y	-0-					-0-									
12		1174	N		1174	-0-	-0-	-0-		1174	2			Y	-0-					-0-									
01		1324	N		1324	-0-	-0-	-0-		1324	2			Y	-0-					-0-									
02		1031	N		1031	-0-	-0-	-0-		1031	2			Y	-0-					-0-									
03		1178	N		1111	-0-	-67	-0-		1111	2			Y	-0-					-0-									
04		1200	N	-0-	-0-	-0-	-1200	-0-						Y	-0-					-0-									
PRESTCO, LLC										676108																			
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 160346				COMPL. DATE 07/15/1995				TOTAL DEPTH 5678				PERF. 5082 - 5138			
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PRESTCO, LLC		//CONT.//		676108										
MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5064 - 5096			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SILVER OIL & GAS INC.		781880												
TENNECO FEE		WELL #:		1	RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 4217 - 5664			
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-		-0-	
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-	
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-	
02	504	N	338	-0-	-166	-0-	338	3		N	-0-		-0-	
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	3		N	-0-		-0-	
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3		N	-0-		-0-	
TENNECO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4607 - 5544			
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-	
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-		-0-	
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-	
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-	
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-		-0-	
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-	
MEADOWS "8"		WELL #:		1	RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4632 - 5936			
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-	
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-	
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-	
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-	
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-	
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-		-0-	
DANIEL		WELL #:		801	RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 4215 - 5788			
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-		-0-	
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-	
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-	
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-	
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-	
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-	
DANIEL		WELL #:		803	RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4732 - 5804			
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-	
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		-0-	
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-	
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-	
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-	
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)												CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
SILVER OIL & GAS INC.												//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED									
DANIEL												//CONT.// 781880									
WELL #: 804												RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4716 - 5756			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE				
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		277	3		N	-0-		-0-					
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		235	3		N	-0-		-0-					
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		235	3		N	-0-		-0-					
02		196 N	130	-0-	-66	-0-	-0-	-0-		130	3		N	-0-		-0-					
03		217 N	122	-0-	-95	-0-	-0-	-0-		122	3		N	-0-		-0-					
04		210 N	130	-0-	-80	-0-	-0-	-0-		130	3		N	-0-		-0-					
DANIEL												WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5245 - 5709	
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		52	3		N	-0-		-0-					
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-		-0-					
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-		-0-					
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		48	3		N	-0-		-0-					
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		49	3		N	-0-		-0-					
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	-0-		40	3		N	-0-		-0-					
TENNECO FEE												WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5336 - 5658	
11		660 N	636	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		636	3		N	-0-		-0-					
12		713 N	649	-0-	-64	-0-	-0-	-0-		649	3		N	-0-		-0-					
01		682 N	680	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		680	3		N	-0-		-0-					
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		602	3		N	-0-		-0-					
03		651 N	629	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		629	3		N	-0-		-0-					
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		680	3		N	-0-		-0-					
TENNECO FEE												WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4710 - 5742	
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		249	3		N	-0-		-0-					
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		299	3		N	-0-		-0-					
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		346	3		N	-0-		-0-					
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		246	3		N	-0-		-0-					
03		310 N	235	-0-	-75	-0-	-0-	-0-		235	3		N	-0-		-0-					
04		330 N	259	-0-	-71	-0-	-0-	-0-		259	3		N	-0-		-0-					
UPP OPERATING, LLC												875310									
DANIEL, M. K.												WELL #: 11		RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4424 - 5806	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		445	3		N	-0-		-0-					
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		305	3		N	-0-		-0-					
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		245	3		N	-0-		-0-					
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		257	3		N	-0-		-0-					
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		245	3		N	-0-		-0-					
WTG EXPLORATION												945220									
MITCHELL, MYRTLE												WELL #: 2		RRCID -> 176092		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 5192 - 5555	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7352 - 10162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7100 - 10019	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RICHARDSON			WELL #:	1	RRCID ->	196315	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 9717	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	9	RRCID ->	200402	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	6621	PERF. 6621 - 9825	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	10	RRCID ->	205608	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 6962 - 11644	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RICHARDSON			WELL #:	2	RRCID ->	205641	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 6874 - 8396	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	6	RRCID ->	206726	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6588 - 6682	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6642 - 6866					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNT		WELL #:		1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 6050 - 9620					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNT		WELL #:		4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6720 - 6948					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6628 - 6791					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7157 - 9700					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H		RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6681 - 6815					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 6785 - 8700					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1834

SNAKEBITE (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC FOUR SQUARE RANCH				//CONT.//	84392 210 875310 WELL #: 0061EH	NON-ASSOCIATED RRCID -> 157235		CAPACITY COMPL. DATE 09/09/1995				CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
12	3007 X	2784	-0-	-0-	-223	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
01	3007 X	2665	-0-	-0-	-342	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
02	2716 X	2526	-0-	-0-	-190	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
03	2914 X	2601	-0-	-0-	-313	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2316	-0-	-0-	-504	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH					WELL #: 072EH		RRCID -> 157925	COMPL. DATE 07/05/2000				TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH					WELL #: 0071HR		RRCID -> 157992	COMPL. DATE 02/03/1996				TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768						
11	3270 X	2765	-0-	-0-	-505	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
12	3379 X	2801	-0-	-0-	-578	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
01	3162 X	2847	-0-	-0-	-315	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
02	2828 X	2387	-0-	-0-	-441	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2662	-0-	-0-	-438	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
04	2760 X	2510	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	2509	3	1	9	Y	1		1	8		-0-
FOUR SQUARE RANCH					WELL #: 0073EH		RRCID -> 159590	COMPL. DATE 07/03/2000				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450						
11	1770 X	1185	-0-	-0-	-585	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
12	1829 X	1052	-0-	-0-	-777	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
01	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
02	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
04	1200 X	1133	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"					WELL #: 0541EH		RRCID -> 163552	COMPL. DATE 01/26/1998				TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087						
11	7380 X	7225	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					-0-
12	7905 X	7225	-0-	-0-	-680	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					-0-
01	7967 X	7024	-0-	-0-	-943	-0-	-0-	7024	3			Y	-0-					-0-
02	7196 X	6236	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
03	7719 X	7075	-0-	-0-	-644	-0-	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-
04	7230 X	6719	-0-	-0-	-511	-0-	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"					WELL #: 0542EH		RRCID -> 163994	COMPL. DATE 05/29/1997				TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177						
11	8250 X	7708	-0-	-0-	-542	-0-	-0-	7708	3			Y	-0-					-0-
12	8742 X	7895	-0-	-0-	-847	-0-	-0-	7895	3			Y	-0-					-0-
01	8742 X	7801	-0-	-0-	-941	-0-	-0-	7801	3			Y	-0-					-0-
02	7588 X	6859	-0-	-0-	-729	-0-	-0-	6859	3			Y	-0-					-0-
03	8153 X	7656	-0-	-0-	-497	-0-	-0-	7656	3			Y	-0-					-0-
04	7710 X	7365	-0-	-0-	-345	-0-	-0-	7365	3			Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"					WELL #: 0543E		RRCID -> 197032	COMPL. DATE 06/23/2003				TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID -> 200418		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-
12	2077 N	1909	-0-	-168	-0-	1909 3		N	-0-
01	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881 3		N	-0-
02	1708 N	1683	-0-	-25	-0-	1683 3		N	-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-
04	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	1761 3		N	-0-
FOUR SQUARE RANCH									
		WELL #: 65E		RRCID -> 203499		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856	
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		Y	-0-
01	1085 N	872	-0-	-213	-0-	872 3		Y	-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		Y	-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		Y	-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"									
		WELL #: 543E		RRCID -> 203971		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
FOUR SQUARE RANCH									
		WELL #: 75E		RRCID -> 204208		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"									
		WELL #: 0544E		RRCID -> 219942		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SOKOL (SAN MIGUEL)									
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		84504 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA	
BOWMAN-RUSSELL		681459							
		WELL #: 6		RRCID -> 167911		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA									
ROBINSON, WINFRED JR.		721660															
ROBINSON, WINFRED		WELL #: 2		RRCID -> 127234		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 649		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #: 1		RRCID -> 192391		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 615		PERF. 550 -		615			
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178															
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938		PERF. 8720 -		8730					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8706 -		8722					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
SPINACH (ELAINE)		85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA									
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557															
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064649		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3764 -		3801					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STOCKDALE (CARRIZO)		86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON									
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524															
REAMS, WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 085690		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 448		PERF. 435 -		438					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO)														
P.S.N. PETROLEUM, INC.														
REAMS, WAYNE														
				//CONT.//	86217 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: WILSON				
				//CONT.//	631524									
				WELL #:	2	RRCID -> 085933			COMPL. DATE 12/13/1979	TOTAL DEPTH	452	PERF.	445 -	452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STOREY (4400)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT STOREY, H.D.														
				WELL #:	4U	RRCID -> 299349			COMPL. DATE 01/24/2025	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	4419 -	4474
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STOREY (4470)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT STOREY, H. D.														
				WELL #:	3	RRCID -> 050840			COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4540 -	4560
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STOREY (4900)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT STOREY, H. D.														
				WELL #:	5U	RRCID -> 051836			COMPL. DATE 02/27/2025	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4887 -	5052
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STOREY (5150, GRABEN)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT STOREY, H. D.														
				WELL #:	5 M	RRCID -> 051901			COMPL. DATE 12/10/1971	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2025														
STUART CITY (EDWARDS LIME)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PXP MARTIN, ALBERT														
				WELL #:	1	RRCID -> 000480			COMPL. DATE 02/02/1954	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10092 -	10120
11	1380 N	758	-0-	-622	-0-	758	2		Y	-0-				-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-				-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		Y	-0-				-0-
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	680	2		Y	-0-				-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-				-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT				-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270																		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225																		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224																		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216																		
11	1050	N	414	-0-	-636	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184																		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610																		
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A																		
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	196	N	55	-0-	-141	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)				//CONT.//	86792 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
VT ALDERMAN, EZRA				WELL #:	1	RRCID -> 070702				COMPL. DATE 12/04/1976				TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		5	2	N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1		11	2	N	-0-				-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1		2	2	N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

KILLAM 299				WELL #:	1	RRCID -> 152136				COMPL. DATE 04/24/1997				TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206						
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		710	2				N	-0-				-0-	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		528	2				N	-0-				-0-	
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		645	2				N	-0-				-0-	
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		558	2				N	-0-				-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2				N	-0-				-0-	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

CRISP				WELL #:	3	RRCID -> 163067				COMPL. DATE 04/29/1997				TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

PXP MARTIN				WELL #:	1H	RRCID -> 188937				COMPL. DATE 11/21/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758						
11	2370 X	1261	-0-	-1109	-0-	-0-	-0-		1261	2				Y	-0-				-0-	
12	2449 X	693	-0-	-1756	-0-	-0-	-0-		693	2				Y	-0-				-0-	
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3548	2				Y	-0-				-0-	
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3567	2				Y	-0-				-0-	
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2382	2				Y	-0-				-0-	
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

PXP HILL, JOE				WELL #:	2	RRCID -> 193360				COMPL. DATE 11/01/2002				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260						
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1				N	-0-				-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1				N	-0-				-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-				-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		2	2	N	-0-				-0-	
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

PETTY RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 212087				COMPL. DATE 07/20/2004				TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

KILLAM-GONZALEZ 299 GU				WELL #:	1H	RRCID -> 225718				COMPL. DATE 10/12/2007				TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477						
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2015	2				N	-0-				-0-	
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1479	2				N	-0-				-0-	
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1069	2				N	-0-				-0-	
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1323	2				N	-0-				-0-	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		109	2				N	-0-				-0-	
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-				-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT				-0-
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061														
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	95	1	385	2	N	-0-			2
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	299	1	581	2	N	-0-			2
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	297	1	489	2	N	-0-			2
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	185	1	439	2	N	-0-			2
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	53	1	35	2	N	-0-			2
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			2
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051														
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		Y	-0-				-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT				-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SUTTON PRODUCING CORP. 831283 APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152														
11	3000 X	1699	-0-	-1301	-0-	1699	2		N	-0-				-0-
12	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2		N	-0-				-0-
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-				-0-
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	6039	-0-	2939	2939	6039	2		N	-0-				-0-
04	5515 X	2576	-0-	-2939	-0-	2576	2		N	-0-				-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														
SUTTON PRODUCING CORP.														
APPLING														
WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	924	-0-	-409	-0-	924	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	409	-0-	-645	-0-	409	2			N	-0-			-0-
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
APPLING														
WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247														
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
12	527 N	61	-0-	-466	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
REEVES														
WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186														
11	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
02	1624 N	799	-0-	-825	-0-	799	2			N	-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
REEVES "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096														
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	589 N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-			-0-
02	644 N	213	-0-	-431	-0-	213	2			N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
PRYOR														
WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193														
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
01	1612 N	895	-0-	-717	-0-	895	2			N	-0-			-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
PRYOR														
WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217														
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
01	1457 N	78	-0-	-1379	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	1316 N	472	-0-	-844	-0-	472	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
REEVES														
WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263														
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-			-0-
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
01	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
02	2520 X	1368	-0-	-1152	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	1759	-0-	-1031	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
04	2700 X	2335	-0-	-365	-0-	2335	2			N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
GUTIERREZ D														
WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	105	1	234	2	Y	-0-			11
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	141	1	266	2	Y	-0-			11
01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	164	1	341	2	Y	-0-			11
*02	DLQ G-10	381	-0-	381	886	149	1	232	2	Y	-0-			11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	886					Y	NO RPT			11
04	1312 N	426	-0-	-886	-0-	192	1	234	2	Y	-0-			11
GUTIERREZ E														
WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562														
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	129	1	289	2	Y	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	134	1	253	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	66	1	139	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	66	-0-	66	271	26	1	40	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	271					Y	NO RPT			-0-
04	348 N	77	-0-	-271	-0-	35	1	42	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554														
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	Y	-0-			14
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	86	1	164	2	Y	-0-			14
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	79	1	165	2	Y	-0-			14
*02	DLQ G-10	206	-0-	206	450	81	1	125	2	Y	-0-			14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	450					Y	NO RPT			14
04	534 N	84	-0-	-450	-0-	38	1	46	2	Y	-0-			14
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456														
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480														
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	133	1	297	2	Y	-0-			9
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	188	1	355	2	Y	-0-			9
01	DLQ G-10	360	-0-	360	360	117	1	243	2	Y	-0-			9
*02	DLQ G-10	301	-0-	301	661	118	1	183	2	Y	-0-			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	661					Y	NO RPT			9
04	1292 N	631	-0-	-661	-0-	284	1	347	2	Y	-0-			9
GUTIERREZ B														
WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532														
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	23	1	51	2	Y	-0-			18
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	Y	-0-			18
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	28	1	59	2	Y	-0-			18
*02	DLQ G-10	91	-0-	91	178	36	1	55	2	Y	-0-			18
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT			18
04	200 N	22	-0-	-178	-0-	10	1	12	2	Y	-0-			18
APPLING														
WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854														
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	49	1	109	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	50	1	94	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	58	1	121	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	172	-0-	172	351	67	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT			-0-
04	542 N	191	-0-	-351	-0-	86	1	105	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611										
GUTIERREZ A				WELL #:		3R	RRCID ->	169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL	DEPTH	7573	PERF. 7417	- 7554	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	Y	-0-		8		
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	Y	-0-		8		
01	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	27	1	55	2	Y	-0-		8		
*02	DLQ	G-10	14	-0-	14	96	5	1	9	2	Y	-0-		8		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT		8		
04		134 N	38	-0-	-96	-0-	17	1	21	2	Y	-0-		8		
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.					WELL #:	2	RRCID ->	185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL	DEPTH	7866	PERF. 7480	- 7528	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	2	N	-0-		-0-		
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	2	N	-0-		-0-		
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	19	1	39	2	N	-0-		-0-		
*02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	33	1	50	2	N	-0-		-0-		
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-		
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	13	1	16	2	N	-0-		-0-		
WINSLOW, O. H.					WELL #:	3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL	DEPTH	7713	PERF. 7527	- 7563	
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	Y	-0-		6		
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	39	1	74	2	Y	-0-		6		
01	DLQ	G-10	136	-0-	136	136	44	1	92	2	Y	-0-		6		
*02	DLQ	G-10	153	-0-	153	289	60	1	93	2	Y	-0-		6		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT		6		
04		345 N	56	-0-	-289	-0-	25	1	31	2	Y	-0-		6		
STOCKTON, J.H.					WELL #:	2	RRCID ->	187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	7664	PERF. 7479	- 7516	
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	85	1	189	2	Y	-0-		-0-		
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	90	1	169	2	Y	-0-		-0-		
01	DLQ	G-10	369	-0-	369	369	120	1	249	2	Y	-0-		-0-		
*02	DLQ	G-10	462	-0-	462	831	181	1	281	2	Y	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	831					Y	NO RPT		-0-		
04		1086 N	255	-0-	-831	-0-	115	1	140	2	Y	-0-		-0-		
MARTIN, J. C.					WELL #:	1	RRCID ->	187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7929	PERF. 7684	- 7734	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9		
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9		
MARTIN, J. C.					WELL #:	1A	RRCID ->	187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7743	PERF. 7570	- 7602	
11		480 N	401	-0-	-79	-0-	124	1	277	2	Y	-0-		-0-		
12		496 N	393	-0-	-103	-0-	136	1	257	2	Y	-0-		-0-		
01	DLQ	G-10	415	-0-	415	415	135	1	280	2	Y	-0-		-0-		
*02	DLQ	G-10	427	-0-	427	842	167	1	260	2	Y	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	842					Y	NO RPT		-0-		
04		1243 N	401	-0-	-842	-0-	181	1	220	2	Y	-0-		-0-		
FOSTER, J. ESTATE					WELL #:	3	RRCID ->	187454	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7602	- 7650	
11		1320 N	1075	-0-	-245	-0-	333	1	742	2	Y	-0-		-0-		
12		1426 N	1287	-0-	-139	-0-	445	1	842	2	Y	-0-		-0-		
01	DLQ	G-10	1264	-0-	1264	1264	410	1	854	2	Y	-0-		-0-		
*02	DLQ	G-10	1092	-0-	1092	2356	428	1	664	2	Y	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2356					Y	NO RPT		-0-		
04		1700 N	1240	-0-	-460	1896	558	1	682	2	Y	-0-		-0-		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7429 - 7665	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						63
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						63
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						63
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						63

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6022 - 6162	
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	72	1	161	2	Y	27
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	79	1	148	2	Y	27
01	DLQ	G-10	232	-0-	232	232	75	1	157	2	Y	27
*02	DLQ	G-10	195	-0-	195	427	76	1	119	2	Y	27
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	427						27
04		646 N	219	-0-	-427	-0-	99	1	120	2	Y	27

GUTIERREZ F		WELL #:		1	RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 5944 - 5974	
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	42	1	95	2	Y	23
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	55	1	103	2	Y	23
01	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	44	1	93	2	Y	23
*02	DLQ	G-10	126	-0-	126	263	49	1	77	2	Y	23
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	263						23
04		424 N	161	-0-	-263	-0-	73	1	88	2	Y	23

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6042 - 6180	
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	197	1	440	2	Y	36
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	305	1	578	2	Y	36
01	DLQ	G-10	721	-0-	721	721	234	1	487	2	Y	36
*02	DLQ	G-10	596	-0-	596	1317	233	1	363	2	Y	36
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1317						36
04		1700 N	599	-0-	-1101	216	270	1	329	2	Y	36

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7588 - 7624	
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	10	1	21	2	Y	2
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	Y	2
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	10	1	22	2	Y	2
*02	DLQ	G-10	29	-0-	29	61	11	1	18	2	Y	2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61						2
04		61 N	-0-	-0-	-61	-0-						2

WINSLOW, O. H.		WELL #:		4	RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7624 - 7672	
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	Y	11
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	37	1	70	2	Y	11
01	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	36	1	76	2	Y	11
*02	DLQ	G-10	113	-0-	113	225	44	1	69	2	Y	11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	225						11
04		303 N	78	-0-	-225	-0-	35	1	43	2	Y	11

MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7572 - 7609	
11		1230 N	1194	-0-	-36	-0-	369	1	825	2	Y	42
12		1364 N	1128	-0-	-236	-0-	390	1	738	2	Y	42
01	DLQ	G-10	920	-0-	920	920	298	1	622	2	Y	42
*02	DLQ	G-10	1089	-0-	1089	2009	427	1	662	2	Y	42
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2009						42
04		1700 N	1141	-0-	-559	1450	514	1	627	2	Y	42

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611														
WINSLOW, O. H.			WELL #:			5	RRCID -> 198581			COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7615 - 7680					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		450 N	328	-0-	-122	-0-	101 1	227	2	Y	-0-								20	
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	134 1	253	2	Y	-0-								20	
01	DLQ	G-10	431	-0-	431	431	140 1	291	2	Y	-0-								20	
*02	DLQ	G-10	377	-0-	377	808	148 1	229	2	Y	-0-								20	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	808				Y	NO RPT								20	
04		1176 N	368	-0-	-808	-0-	166 1	202	2	Y	-0-								20	
MARTIN, J. C.			WELL #:			7	RRCID -> 199445			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7550 - 7568					
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	17 1	39	2	Y	-0-								14	
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	24 1	45	2	Y	-0-								14	
01	DLQ	G-10	73	-0-	73	73	24 1	49	2	Y	-0-								14	
*02	DLQ	G-10	98	-0-	98	171	38 1	60	2	Y	-0-								14	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	171				Y	NO RPT								14	
04		255 N	84	-0-	-171	-0-	38 1	46	2	Y	-0-								14	
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			6	RRCID -> 199448			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7626 - 7649					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
WINSLOW, O. H.			WELL #:			6	RRCID -> 199826			COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7568 - 7624					
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	58 1	128	2	Y	-0-								1	
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	70 1	133	2	Y	-0-								1	
01	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	57 1	118	2	Y	-0-								1	
*02	DLQ	G-10	196	-0-	196	371	77 1	119	2	Y	-0-								1	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	371				Y	NO RPT								1	
04		574 N	203	-0-	-371	-0-	91 1	112	2	Y	-0-								1	
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			7	RRCID -> 200718			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7584 - 7616					
11		1410 N	1162	-0-	-248	-0-	360 1	802	2	Y	-0-								16	
12		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	373 1	705	2	Y	-0-								16	
01	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	201 1	418	2	Y	-0-								16	
*02	DLQ	G-10	1132	-0-	1132	1751	443 1	689	2	Y	-0-								16	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1751				Y	NO RPT								16	
04		1700 N	923	-0-	-777	-0-	974	416	1	Y	-0-								16	
MARTIN, J. C.			WELL #:			9	RRCID -> 203292			COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7438 - 7538					
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	46 1	103	2	N	-0-								114	
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	58 1	110	2	N	-0-								114	
01		124 N	63	-0-	-61	-0-	20 1	43	2	N	-0-								114	
*02		140 N	138	-0-	-2	-0-	54 1	84	2	N	-0-								114	
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT								114	
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	56 1	69	2	N	-0-								114	
GUTIERREZ F			WELL #:			04	RRCID -> 204699			COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7558 - 7661					
11		630 N	557	-0-	-73	-0-	172 1	385	2	Y	-0-								4	
12		744 N	596	-0-	-148	-0-	206 1	390	2	Y	-0-								4	
01	DLQ	G-10	556	-0-	556	556	180 1	376	2	Y	-0-								4	
*02	DLQ	G-10	476	-0-	476	1032	186 1	290	2	Y	-0-								4	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1032				Y	NO RPT								4	
04		1698 N	666	-0-	-1032	-0-	300 1	366	2	Y	-0-								4	

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC																			
FOSTER, J. ESTATE																			
WELL #: 9													RRCID -> 204700						
COMPL. DATE 08/12/2004													TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	54	1	120	2	Y	-0-	-0-	65					
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	156	2	Y	-0-	65						
01	DLQ G-10	245	-0-	245	245	79	1	166	2	Y	-0-	65							
*02	DLQ G-10	150	-0-	150	395	59	1	91	2	Y	-0-	65							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	395					Y	NO RPT	65							
04	598 N	203	-0-	-395	-0-	91	1	112	2	Y	-0-	65							
WINSLOW, O. H.													WELL #: 7						
COMPL. DATE 09/18/2004													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624						
11	690 N	97	-0-	-593	-0-	-0-	30	1	67	2	Y	-0-	-0-						
12	682 N	69	-0-	-613	-0-	-0-	24	1	45	2	Y	-0-	-0-						
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	29	1	59	2	Y	-0-	-0-							
*02	DLQ G-10	79	-0-	79	167	31	1	48	2	Y	-0-	-0-							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT	-0-							
04	1381 N	1214	-0-	-167	-0-	547	1	667	2	Y	-0-	-0-							
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 10						
COMPL. DATE 08/26/2004													TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586						
11	720 N	465	-0-	-255	-0-	-0-	144	1	321	2	Y	-0-	-0-						
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	328	2	Y	-0-	-0-						
01	DLQ G-10	521	-0-	521	521	169	1	352	2	Y	-0-	-0-							
*02	DLQ G-10	424	-0-	424	945	166	1	258	2	Y	-0-	-0-							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	945					Y	NO RPT	-0-							
04	1259 N	314	-0-	-945	-0-	141	1	173	2	Y	-0-	-0-							
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 11						
COMPL. DATE 10/18/2004													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668						
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	-0-	264	1	590	2	Y	-0-	81						
12	806 N	798	-0-	-8	-0-	-0-	276	1	522	2	Y	-0-	81						
01	DLQ G-10	773	-0-	773	773	251	1	522	2	Y	-0-	81							
*02	DLQ G-10	753	-0-	753	1526	295	1	458	2	Y	-0-	81							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1526					Y	NO RPT	81							
04	1700 N	782	-0-	-918	608	352	1	430	2	Y	-0-	81							
GUTIERREZ E													WELL #: 5						
COMPL. DATE 12/04/2004													TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590						
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	99	2	Y	-0-	2						
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	-0-	24	1	44	2	Y	-0-	2						
01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	50	1	103	2	Y	-0-	2							
*02	DLQ G-10	9	-0-	9	162	4	1	5	2	Y	-0-	2							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT	2							
04	179 N	17	-0-	-162	-0-	8	1	9	2	Y	-0-	2							
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 15						
COMPL. DATE 03/22/2005													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558						
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1	1733	2	Y	-0-	2						
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	1168	2	Y	-0-	2						
01	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029	658	1	1371	2	Y	-0-	2							
*02	DLQ G-10	2152	-0-	2152	4181	843	1	1309	2	Y	-0-	2							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4181					Y	NO RPT	2							
04	1700 N	1288	-0-	-412	3769	580	1	708	2	Y	-0-	2							
MARTIN, J. C.													WELL #: 10						
COMPL. DATE 12/11/2004													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743						
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	10						
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	10						
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-	10							
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	10							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT	10							
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	10							

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC															
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	750 N	684	-0-	-66	-0-	212	1	472	2	Y	-0-			4	
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	409	1	773	2	Y	-0-			4	
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	208	1	435	2	Y	-0-			4	
*02	DLQ G-10	1528	-0-	1528	2171	599	1	929	2	Y	-0-			4	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2171					Y	NO RPT			4	
04	1700 N	945	-0-	-755	1416	426	1	519	2	Y	-0-			4	
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614															
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	80	1	180	2	Y	-0-			-0-	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	109	1	207	2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	120	1	250	2	Y	-0-			-0-	
*02	DLQ G-10	355	-0-	355	725	139	1	216	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	725					Y	NO RPT			-0-	
04	1093 N	368	-0-	-725	-0-	166	1	202	2	Y	-0-			-0-	
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449															
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	35	1	79	2	Y	-0-			-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	27	1	51	2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	11	1	22	2	Y	-0-			-0-	
*02	DLQ G-10	21	-0-	21	54	8	1	13	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-	
04	138 N	84	-0-	-54	-0-	38	1	46	2	Y	-0-			-0-	
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668															
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	16	1	36	2	Y	-0-			56	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	35	1	67	2	Y	-0-			56	
01	DLQ G-10	150	-0-	150	150	49	1	101	2	Y	-0-			56	
*02	DLQ G-10	40	-0-	40	190	16	1	24	2	Y	-0-			56	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190					Y	NO RPT			56	
04	206 N	16	-0-	-190	-0-	7	1	9	2	Y	-0-			56	
WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532															
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	233	1	519	2	Y	-0-			31	
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	206	1	390	2	Y	-0-			31	
01	DLQ G-10	710	-0-	710	710	230	1	480	2	Y	-0-			31	
*02	DLQ G-10	851	-0-	851	1561	333	1	518	2	Y	-0-			31	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1561					Y	NO RPT			31	
04	1700 N	925	-0-	-775	786	417	1	508	2	Y	-0-			31	
WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550															
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	108	1	241	2	Y	-0-			10	
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	128	1	241	2	Y	-0-			10	
01	DLQ G-10	256	-0-	256	256	83	1	173	2	Y	-0-			10	
*02	DLQ G-10	347	-0-	347	603	136	1	211	2	Y	-0-			10	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	603					Y	NO RPT			10	
04	1032 N	429	-0-	-603	-0-	193	1	236	2	Y	-0-			10	
WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720															
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	57	1	127	2	Y	-0-			-0-	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	79	1	148	2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	86	1	179	2	Y	-0-			-0-	
*02	DLQ G-10	251	-0-	251	516	98	1	153	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	516					Y	NO RPT			-0-	
04	704 N	188	-0-	-516	-0-	85	1	103	2	Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611																
MARTIN, J. C.			WELL #: 11			RRCID -> 210851			COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		510 N	475	-0-	-35	-0-	-0-		147	1	328	2	Y	-0-					8
12		527 N	487	-0-	-40	-0-	-0-		168	1	319	2	Y	-0-					8
01	DLQ	G-10	447	-0-	447	447	145	1	302	2	Y	-0-							8
*02	DLQ	G-10	493	-0-	493	940	193	1	300	2	Y	-0-							8
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	940					Y	NO RPT							8
04		1390 N	450	-0-	-940	-0-	-0-		203	1	247	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H.			WELL #: 14			RRCID -> 210852			COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702							
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-		3	1	8	2	Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	4	1	9	2	Y	-0-							-0-
*02	DLQ	G-10	26	-0-	26	39	10	1	16	2	Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT							-0-
04		46 N	7	-0-	-39	-0-	-0-		3	1	4	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 13			RRCID -> 211029			COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580							
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	68	1	151	2	Y	-0-							-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	81	1	153	2	Y	-0-							-0-
01	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	93	1	195	2	Y	-0-							-0-
*02	DLQ	G-10	237	-0-	237	525	93	1	144	2	Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	525					Y	NO RPT							-0-
04		795 N	270	-0-	-525	-0-	-0-		122	1	148	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H.			WELL #: 13			RRCID -> 212093			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690							
11		270 N	175	-0-	-95	-0-	54	1	121	2	Y	-0-							-0-
12		310 N	218	-0-	-92	-0-	75	1	143	2	Y	-0-							-0-
01	DLQ	G-10	221	-0-	221	221	72	1	149	2	Y	-0-							-0-
*02	DLQ	G-10	222	-0-	222	443	87	1	135	2	Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	443					Y	NO RPT							-0-
04		730 N	287	-0-	-443	-0-	-0-		129	1	158	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C.			WELL #: 12			RRCID -> 212162			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702							
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	182	1	405	2	Y	-0-							43
12		713 N	623	-0-	-90	-0-	215	1	408	2	Y	-0-							43
01	DLQ	G-10	598	-0-	598	598	194	1	404	2	Y	-0-							43
*02	DLQ	G-10	707	-0-	707	1305	277	1	430	2	Y	-0-							43
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1305					Y	NO RPT							43
04		1700 N	466	-0-	-1234	-0-	71		210	1	256	2	Y	-0-					43

STOCKTON A			WELL #: 3			RRCID -> 212163			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472							
11		360 N	266	-0-	-94	-0-	82	1	184	2	Y	-0-							4
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	98	1	185	2	Y	-0-							4
01	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	101	1	211	2	Y	-0-							4
*02	DLQ	G-10	265	-0-	265	577	104	1	161	2	Y	-0-							4
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	577					Y	NO RPT							4
04		766 N	189	-0-	-577	-0-	-0-		85	1	104	2	Y	-0-					4

PRYOR			WELL #: 1			RRCID -> 212165			COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550							
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	110	1	245	2	Y	-0-							-0-
12		310 N	297	-0-	-13	-0-	103	1	194	2	Y	-0-							-0-
01	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	73	1	151	2	Y	-0-							-0-
*02	DLQ	G-10	267	-0-	267	491	105	1	162	2	Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	491					Y	NO RPT							-0-
04		838 N	347	-0-	-491	-0-	-0-		156	1	191	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC															
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE												
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	459	1	1023	2	Y	-0-				5
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	199	1	377	2	Y	-0-				5
01	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	400	1	834	2	Y	-0-				5
*02	DLQ G-10	1332	-0-	1332	2566	522	1	810	2	Y	-0-				5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2566					Y	NO RPT				5
04	1700 N	2023	-0-	323	2889	911	1	1112	2	Y	-0-				5
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498															
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	182	1	406	2	Y	-0-				13
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	230	1	436	2	Y	-0-				13
01	DLQ G-10	632	-0-	632	632	205	1	427	2	Y	-0-				13
*02	DLQ G-10	602	-0-	602	1234	236	1	366	2	Y	-0-				13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1234					Y	NO RPT				13
04	1700 N	1631	-0-	-69	1165	735	1	896	2	Y	-0-				13
MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518															
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	Y	-0-				10
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-				10
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	5	1	9	2	Y	-0-				10
*02	DLQ G-10	19	-0-	19	33	7	1	12	2	Y	-0-				10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT				10
04	93 N	60	-0-	-33	-0-	27	1	33	2	Y	-0-				10
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526															
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	87	1	195	2	Y	-0-				1
12	403 N	243	-0-	-160	-0-	84	1	159	2	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	53	1	110	2	Y	-0-				1
*02	DLQ G-10	147	-0-	147	310	58	1	89	2	Y	-0-				1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT				1
04	468 N	158	-0-	-310	-0-	71	1	87	2	Y	-0-				1
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416															
11	510 N	168	-0-	-342	-0-	52	1	116	2	N	-0-				30
12	341 N	236	-0-	-105	-0-	82	1	154	2	N	-0-				30
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	96	1	199	2	N	-0-				30
*02	168 N	133	-0-	-35	-0-	52	1	81	2	N	-0-				30
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				30
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	438	1	534	2	N	-0-				30
GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341															
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	46	1	103	2	Y	-0-				13
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	68	1	129	2	Y	-0-				13
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	9	1	19	2	Y	-0-				13
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-				13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT				13
04	252 N	224	-0-	-28	-0-	101	1	123	2	Y	-0-				13
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672															
11	2040 X	1859	-0-	-181	-0-	575	1	1284	2	Y	-0-				29
12	2387 X	1999	-0-	-388	-0-	691	1	1308	2	Y	-0-				29
01	DLQ G-10	2426	-0-	2426	2426	787	1	1639	2	Y	-0-				29
*02	DLQ G-10	1528	-0-	1528	3954	599	1	929	2	Y	-0-				29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3954					Y	NO RPT				29
04	5824 X	1870	-0-	-3954	-0-	842	1	1028	2	Y	-0-				29

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC															
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 21													RRCID -> 214736		
COMPL. DATE 01/29/2006													TOTAL DEPTH 8000		
PERF. 5977 - 7657															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	136	1	305	2	Y	-0-			2
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	174	1	328	2	Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	474	-0-	474	474	154	1	320	2	Y	-0-			2
*02	DLQ	G-10	371	-0-	371	845	145	1	226	2	Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	845					Y	NO RPT			2
04		1285 N	440	-0-	-845	-0-	198	1	242	2	Y	-0-			2

CHATO													WELL #: 1		
													RRCID -> 215382		
													COMPL. DATE 02/09/2006		
													TOTAL DEPTH 8000		
													PERF. 7460 - 7480		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO													WELL #: 3		
													RRCID -> 216438		
													COMPL. DATE 02/10/2006		
													TOTAL DEPTH 8000		
													PERF. 5753 - 7418		
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	42	1	95	2	Y	-0-			-0-
12		217 N	156	-0-	-61	-0-	54	1	102	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	158	-0-	158	158	51	1	107	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	170	-0-	170	328	67	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	328					Y	NO RPT			-0-
04		489 N	161	-0-	-328	-0-	73	1	88	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.													WELL #: 17		
													RRCID -> 219453		
													COMPL. DATE 02/15/2006		
													TOTAL DEPTH 8010		
													PERF. 5993 - 7641		
11		330 N	262	-0-	-68	-0-	81	1	181	2	Y	-0-			13
12		341 N	282	-0-	-59	-0-	98	1	184	2	Y	-0-			13
01	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	47	1	97	2	Y	-0-			13
*02	DLQ	G-10	202	-0-	202	346	79	1	123	2	Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT			13
04		658 N	312	-0-	-346	-0-	141	1	171	2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 23		
													RRCID -> 220386		
													COMPL. DATE 06/02/2006		
													TOTAL DEPTH 8000		
													PERF. 7444 - 7466		
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	276	1	615	2	Y	-0-			1
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	421	1	796	2	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	1076	349	1	727	2	Y	-0-			1
*02	DLQ	G-10	748	-0-	748	1824	293	1	455	2	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1824					Y	NO RPT			1
04		1700 N	700	-0-	-1000	-0-	824	1	385	2	Y	-0-			1

PRYOR													WELL #: 2		
													RRCID -> 220439		
													COMPL. DATE 02/21/2006		
													TOTAL DEPTH 8000		
													PERF. 7423 - 7436		
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	Y	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	8	1	16	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	17	-0-	17	41	7	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT			-0-
04		41 N	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 24		
													RRCID -> 220589		
													COMPL. DATE 06/17/2006		
													TOTAL DEPTH 8000		
													PERF. 5970 - 7628		
11		3000 N	4344	-0-	1344	1344	1344	1	3000	2	Y	-0-			3
12		3100 N	2778	-0-	-322	1022	961	1	1817	2	Y	-0-			3
01	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	2343	428	1	893	2	Y	-0-			3
*02	DLQ	G-10	2862	-0-	2862	5205	1121	1	1741	2	Y	-0-			3
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	5205					Y	NO RPT			3
04		8702 X	3497	-0-	-5205	-0-	1575	1	1922	2	Y	-0-			3

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE									
FLETCHER OPERATING, LLC																							
WINSLOW, O. H.																							
WELL #: 16														RRCID -> 220590									
														COMPL. DATE 07/21/2006									
														TOTAL DEPTH 8000									
														PERF. 6034 - 7722									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	412	1	921	2	Y	-0-				79							
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	730	1	1381	2	Y	-0-				79							
01	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	88	1	184	2	Y	-0-				79							
*02	DLQ	G-10	2428	-0-	2428	2700	951	1	1477	2	Y	-0-				79							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2700					Y	NO RPT				79							
04		1700 N	923	-0-	-777	1923	416	1	507	2	Y	-0-				79							
APPLING 1														WELL #: 1									
														RRCID -> 220602									
														COMPL. DATE 05/19/2006									
														TOTAL DEPTH 8000									
														PERF. 7424 - 7730									
11		960 N	70	-0-	-890	-0-	22	1	48	2	Y	-0-				62							
12		403 N	251	-0-	-152	-0-	87	1	164	2	Y	-0-				62							
01	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	28	1	58	2	Y	-0-				62							
*02	DLQ	G-10	97	-0-	97	183	38	1	59	2	Y	-0-				62							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT				62							
04		395 N	212	-0-	-183	-0-	95	1	117	2	Y	-0-				62							
MARTIN, J. C.														WELL #: 14									
														RRCID -> 220719									
														COMPL. DATE 06/20/2006									
														TOTAL DEPTH 8000									
														PERF. 5946 - 7557									
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	190	1	424	2	Y	-0-				-0-							
12		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	538	1	1018	2	Y	-0-				-0-							
01	DLQ	G-10	640	-0-	640	640	208	1	432	2	Y	-0-				-0-							
*02	DLQ	G-10	617	-0-	617	1257	242	1	375	2	Y	-0-				-0-							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1257					Y	NO RPT				-0-							
04		1700 N	1307	-0-	-393	864	589	1	718	2	Y	-0-				-0-							
WINSLOW, O. H.														WELL #: 11									
														RRCID -> 220870									
														COMPL. DATE 07/11/2006									
														TOTAL DEPTH 8012									
														PERF. 7451 - 7476									
11		150 N	79	-0-	-71	-0-	24	1	55	2	Y	-0-				-0-							
12		124 N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				-0-							
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
*02	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	46	1	71	2	Y	-0-				-0-							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	117					Y	NO RPT				-0-							
04		137 N	20	-0-	-117	-0-	9	1	11	2	Y	-0-				-0-							
APPLING														WELL #: 5									
														RRCID -> 220929									
														COMPL. DATE 08/01/2006									
														TOTAL DEPTH 7900									
														PERF. 7460 - 7484									
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-				82							
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	58	1	109	2	N	-0-				82							
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-				82							
*02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	77	2	N	-0-				82							
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				82							
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-				82							
APPLING														WELL #: 4									
														RRCID -> 220965									
														COMPL. DATE 08/05/2006									
														TOTAL DEPTH 7900									
														PERF. 5937 - 7630									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
FOSTER, J. ESTATE														WELL #: 22									
														RRCID -> 221125									
														COMPL. DATE 06/22/2006									
														TOTAL DEPTH 8000									
														PERF. 5983 - 7630									
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	20	1	46	2	Y	-0-				-0-							
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	27	1	50	2	Y	-0-				-0-							
01	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	26	1	53	2	Y	-0-				-0-							
*02	DLQ	G-10	89	-0-	89	168	35	1	54	2	Y	-0-				-0-							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	168					Y	NO RPT				-0-							
04		259 N	91	-0-	-168	-0-	41	1	50	2	Y	-0-				-0-							

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611											
APPLING B				WELL #:		3B	RRCID ->	221168	COMPL.	DATE	08/16/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7449 -	7476
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-		42	1	95	2	Y	-0-					40
12	155 N	145	-0-	-10	-0-		50	1	95	2	Y	-0-					40
*01	DLQ G-10	138	-0-	138	138		45	1	93	2	Y	-0-					40
*02	DLQ G-10	126	-0-	126	264		49	1	77	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	264						Y	NO RPT					40
04	408 N	144	-0-	-264	-0-		65	1	79	2	Y	-0-					40

PRYOR				WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL.	DATE	08/18/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	5934 -	7736
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		6	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	11 N	7	-0-	-4	-0-		2	1	5	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	8	-0-	8	8		3	1	5	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	10	-0-	10	18		4	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18						Y	NO RPT					-0-
04	57 N	39	-0-	-18	-0-		18	1	21	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A				WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL.	DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7456 -	7480
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-		93	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-		94	1	178	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	288	-0-	288	288		93	1	195	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	227	-0-	227	515		89	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT					-0-
04	754 N	239	-0-	-515	-0-		108	1	131	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A				WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL.	DATE	10/30/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7407 -	7416
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		516	1	1152	2	Y	-0-					4
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		501	1	949	2	Y	-0-					4
*01	DLQ G-10	531	-0-	531	531		172	1	359	2	Y	-0-					4
*02	DLQ G-10	1904	-0-	1904	2435		746	1	1158	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2435						Y	NO RPT					4
04	1700 N	1447	-0-	-253	2182		652	1	795	2	Y	-0-					4

REEVES				WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL.	DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7414 -	7430
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-		86	1	191	2	Y	-0-					1
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-		98	1	185	2	Y	-0-					1
*01	DLQ G-10	262	-0-	262	262		85	1	177	2	Y	-0-					1
*02	DLQ G-10	254	-0-	254	516		99	1	155	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	516						Y	NO RPT					1
04	815 N	299	-0-	-516	-0-		135	1	164	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A				WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL.	DATE	11/06/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7437 -	7454
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		337	1	752	2	Y	-0-					20
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		349	1	661	2	Y	-0-					20
*01	DLQ G-10	692	-0-	692	692		224	1	468	2	Y	-0-					20
*02	DLQ G-10	525	-0-	525	1217		206	1	319	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1217						Y	NO RPT					20
04	1596 N	379	-0-	-1217	-0-		171	1	208	2	Y	-0-					20

STOCKTON B				WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL.	DATE	10/30/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7481 -	7498
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-		89	1	200	2	Y	-0-					55
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-		255	1	481	2	Y	-0-					55
*01	DLQ G-10	631	-0-	631	631		205	1	426	2	Y	-0-					55
*02	DLQ G-10	566	-0-	566	1197		222	1	344	2	Y	-0-					55
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1197						Y	NO RPT					55
04	1700 N	559	-0-	-1141	56		252	1	307	2	Y	-0-					55

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611													
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		29	RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7499 - 7509						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PRYOR				WELL #:		5	RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7466 - 7480						
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	248	1	554	2	Y	-0-						-0-	
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	271	1	512	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	583	-0-	583	583	189	1	394	2	Y	-0-						-0-	
*02	DLQ	G-10	623	-0-	623	1206	244	1	379	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1206					Y	NO RPT						-0-	
04	1700	N	619	-0-	-1081	125	279	1	340	2	Y	-0-						-0-	

GUTIERREZ, B				WELL #:		5R	RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7602						
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	2	Y	-0-						-0-	
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	14	1	26	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	9	1	19	2	Y	-0-						-0-	
*02	DLQ	G-10	33	-0-	33	61	13	1	20	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT						-0-	
04	80	N	19	-0-	-61	-0-	9	1	10	2	Y	-0-						-0-	

CHATO				WELL #:		2	RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 7328 - 7634						
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	161	1	360	2	Y	1						26	
							1	9											
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	234	1	442	2	Y	-0-						26	
01	DLQ	G-10	577	-0-	577	577	187	1	390	2	Y	-0-						26	
*02	DLQ	G-10	455	-0-	455	1032	178	1	277	2	Y	-0-						26	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1032					Y	NO RPT						26	
04	1443	N	411	-0-	-1032	-0-	185	1	226	2	Y	-0-						26	

APPLING				WELL #:		6	RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7404 - 7424						
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	18	1	41	2	Y	-0-						-0-	
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	29	1	56	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	21	1	45	2	Y	-0-						-0-	
*02	DLQ	G-10	83	-0-	83	149	33	1	50	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT						-0-	
04	211	N	62	-0-	-149	-0-	28	1	34	2	Y	-0-						-0-	

WINSLOW, O. H.				WELL #:		12	RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7664 - 7710						
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	47	1	104	2	Y	-0-						-0-	
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	55	1	104	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	45	1	93	2	Y	-0-						-0-	
*02	DLQ	G-10	143	-0-	143	281	56	1	87	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	281					Y	NO RPT						-0-	
04	434	N	153	-0-	-281	-0-	69	1	84	2	Y	-0-						-0-	

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611												
MARTIN, J. C.				WELL #: 17		RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6089 - 7686				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	367	-0-	-83	-0-	114	1	253	2	Y	-0-					42
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	127	1	241	2	Y	-0-					42
*01	DLQ G-10	477	-0-	477	477	155	1	322	2	Y	-0-					42
*02	DLQ G-10	436	-0-	436	913	171	1	265	2	Y	-0-					42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	913					Y	NO RPT					42
04	1230 N	317	-0-	-913	-0-	143	1	174	2	Y	-0-					42

WINSLOW, O. H.				WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6046 - 7712				
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	110	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	112	1	212	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	94	1	195	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	262	-0-	262	551	103	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	551					Y	NO RPT					-0-
04	768 N	217	-0-	-551	-0-	98	1	119	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A				WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7440 - 7458				
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	106	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	133	1	251	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	347	-0-	347	347	113	1	234	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	326	-0-	326	673	128	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	673					Y	NO RPT					-0-
04	1004 N	331	-0-	-673	-0-	149	1	182	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON				WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7469 - 7491				
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	69	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	94	1	179	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	309	-0-	309	309	100	1	209	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	284	-0-	284	593	111	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	593					Y	NO RPT					-0-
04	810 N	217	-0-	-593	-0-	98	1	119	2	Y	-0-					-0-

PRYOR				WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7468				
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	37	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	13	1	25	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	30	1	62	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	44	-0-	44	136	17	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT					-0-
04	228 N	92	-0-	-136	-0-	41	1	51	2	Y	-0-					-0-

CHATO				WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7400 - 7414				
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					8
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	Y	-0-					8
*01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	14	1	30	2	Y	-0-					8
*02	DLQ G-10	47	-0-	47	91	18	1	29	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	91					Y	NO RPT					8
04	135 N	44	-0-	-91	-0-	20	1	24	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H.				WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7544 - 7575				
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	612	1	1366	2	Y	-0-					46
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	623	1	1179	2	Y	-0-					46
*01	DLQ G-10	587	-0-	587	587	190	1	397	2	Y	-0-					46
*02	DLQ G-10	706	-0-	706	1293	277	1	429	2	Y	-0-					46
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1293					Y	NO RPT					46
04	1700 N	832	-0-	-868	425	375	1	457	2	Y	-0-					46

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611										
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:		25	RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7475 - 7487			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		630 N	399	-0-	-231	-0-	123	1	276	2	Y	-0-			7
12		620 N	250	-0-	-370	-0-	86	1	164	2	Y	-0-			7
01	DLQ	G-10	218	-0-	218	218	71	1	147	2	Y	-0-			7
*02	DLQ	G-10	787	-0-	787	1005	308	1	479	2	Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1005					Y	NO RPT			7
04		1700 N	1558	-0-	-142	863	702	1	856	2	Y	-0-			7
PRYOR															
				WELL #:		7	RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7401 - 7411		
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	Y	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	9	1	16	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	7	1	14	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	9	-0-	9	30	4	1	5	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-
04		62 N	32	-0-	-30	-0-	14	1	18	2	Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.															
				WELL #:		16	RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5982 - 7469		
11		960 N	943	-0-	-17	-0-	292	1	651	2	Y	-0-			-0-
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	300	1	568	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	843	-0-	843	843	273	1	570	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	888	-0-	888	1731	348	1	540	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1731					Y	NO RPT			-0-
04		1700 N	796	-0-	-904	827	358	1	438	2	Y	-0-			-0-
STOCKTON															
				WELL #:		6	RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7491 - 7526		
11		990 N	570	-0-	-420	-0-	176	1	394	2	Y	-0-			53
12		1023 N	461	-0-	-562	-0-	159	1	302	2	Y	-0-			53
01	DLQ	G-10	529	-0-	529	529	171	1	355	2	Y	-0-			56
							3	9							
*02	DLQ	G-10	292	-0-	292	821	114	1	178	2	Y	-0-			56
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	821					Y	NO RPT			56
04		1172 N	351	-0-	-821	-0-	158	1	193	2	Y	-0-			56
CHATO															
				WELL #:		4	RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7390 - 7403		
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	84	1	187	2	Y	-0-			8
12		279 N	271	-0-	-8	-0-	94	1	177	2	Y	-0-			8
01	DLQ	G-10	239	-0-	239	239	77	1	162	2	Y	-0-			8
*02	DLQ	G-10	236	-0-	236	475	92	1	144	2	Y	-0-			8
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	475					Y	NO RPT			8
04		744 N	269	-0-	-475	-0-	121	1	148	2	Y	-0-			8
WINSLOW, O. H.															
				WELL #:		19	RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6034 - 6178		
11		300 N	230	-0-	-70	-0-	71	1	159	2	Y	-0-			11
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	81	1	152	2	Y	-0-			11
01	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	49	1	103	2	Y	-0-			11
*02	DLQ	G-10	204	-0-	204	356	80	1	124	2	Y	-0-			11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	356					Y	NO RPT			11
04		513 N	157	-0-	-356	-0-	71	1	86	2	Y	-0-			11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CIERVO		WELL #:		1	RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 6001 - 7728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	362	1	1255	2	Y	-0-	14
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	257	1	1285	2	Y	-0-	14
01	DLQ G-10	1401	-0-	1401	1401	313	1	1088	2	Y	-0-	14
*02	DLQ G-10	1247	-0-	1247	2648	276	1	971	2	Y	-0-	14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2648					Y	NO RPT	14
04	1700 N	1532	-0-	-168	2480	346	1	1186	2	Y	-0-	14

VENADO		WELL #:		2	RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5988 - 7718	
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	307	1	1381	2	Y	1	11
12	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	22	1	1358	2	Y	-0-	11
01	DLQ G-10	1506	-0-	1506	1506	255	1	1251	2	Y	-0-	11
*02	DLQ G-10	1656	-0-	1656	3162	356	1	1300	2	Y	-0-	11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3162					Y	NO RPT	11
04	1700 N	1437	-0-	-263	2899	130	1	1307	2	Y	-0-	11

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7366 - 7376	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	34	1	75	2	Y	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	55	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	23	1	48	2	Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	75	-0-	75	146	29	1	46	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	146					Y	NO RPT	-0-
04	217 N	71	-0-	-146	-0-	32	1	39	2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5940 - 6062	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	88	1	198	2	Y	-0-	1
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	111	1	210	2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	295	-0-	295	295	96	1	199	2	Y	-0-	1
*02	DLQ G-10	311	-0-	311	606	122	1	189	2	Y	-0-	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	606					Y	NO RPT	1
04	952 N	346	-0-	-606	-0-	156	1	190	2	Y	-0-	1

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7451 - 7468	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	Y	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	90	1	171	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	89	1	185	2	Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	70	-0-	70	344	27	1	43	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	344					Y	NO RPT	-0-
04	1159 N	815	-0-	-344	-0-	367	1	448	2	Y	-0-	-0-

CIERVO		WELL #:		2	RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 5956 - 7693	
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	158	1	550	2	Y	-0-	14
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	123	1	619	2	Y	-0-	14
01	DLQ G-10	639	-0-	639	639	143	1	496	2	Y	-0-	14
*02	DLQ G-10	561	-0-	561	1200	124	1	437	2	Y	-0-	14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1200					Y	NO RPT	14
04	1700 N	608	-0-	-1092	108	138	1	470	2	Y	-0-	14

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.				WELL #:		15	RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6016 - 7662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	93	1	208	2	Y	-0-		-0-			
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	119	1	225	2	Y	-0-		-0-			
01	DLQ G-10	214	-0-	214	214	69	1	145	2	Y	-0-		-0-			
*02	DLQ G-10	410	-0-	410	624	161	1	249	2	Y	-0-		-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	624					Y	NO RPT		-0-			
04	983 N	359	-0-	-624	-0-	162	1	197	2	Y	-0-		-0-			

MARTIN, J. C.				WELL #:		19	RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6096 - 7620			
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	212	1	473	2	Y	-0-		-0-			
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	241	1	456	2	Y	-0-		-0-			
01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	152	1	316	2	Y	-0-		-0-			
*02	DLQ G-10	778	-0-	778	1246	305	1	473	2	Y	-0-		-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1246					Y	NO RPT		-0-			
04	1700 N	545	-0-	-1155	91	245	1	300	2	Y	-0-		-0-			

VENADO				WELL #:		4	RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6024 - 6168			
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	110	2	Y	2		10			
						2	9									
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	Y	-0-		10			
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	38	1	185	2	Y	-0-		10			
*02	DLQ G-10	260	-0-	260	483	56	1	204	2	Y	-0-		10			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	483					Y	NO RPT		10			
04	704 N	221	-0-	-483	-0-	20	1	201	2	Y	-0-		10			

VENADO				WELL #:		3	RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6090 - 6513			
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	18	50 1	13			
						20	9									
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-		13			
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	7	1	37	2	Y	-0-		13			
*02	DLQ G-10	69	-0-	69	113	15	1	54	2	Y	-0-		13			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	113					Y	NO RPT		13			
04	150 N	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	2	Y	-0-		13			

CIERVO				WELL #:		4	RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5902 - 7630			
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	203	1	705	2	Y	-0-		2			
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	140	1	701	2	Y	-0-		2			
01	DLQ G-10	964	-0-	964	964	215	1	749	2	Y	-0-		2			
*02	DLQ G-10	806	-0-	806	1770	178	1	628	2	Y	-0-		2			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1770					Y	NO RPT		2			
04	1700 N	843	-0-	-857	913	191	1	652	2	Y	-0-		2			

PRYOR				WELL #:		13	RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7473 - 7496			
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	71	1	157	2	Y	-0-		-0-			
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	80	1	150	2	Y	-0-		-0-			
01	DLQ G-10	238	-0-	238	238	77	1	161	2	Y	-0-		-0-			
*02	DLQ G-10	230	-0-	230	468	90	1	140	2	Y	-0-		-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT		-0-			
04	645 N	177	-0-	-468	-0-	80	1	97	2	Y	-0-		-0-			

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611													
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			28	RRCID -> 232748			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5912	-	7350	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		336 N		336	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	232	2	Y	-0-					6
12		350 N		350	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	229	2	Y	-0-					6
01	DLQ	G-10		396	-0-	396	396	396	128	1	268	2	Y	-0-					6
*02	DLQ	G-10		508	-0-	508	904	904	199	1	309	2	Y	-0-					6
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	904	904					Y	NO RPT					6
04		1368 N		464	-0-	-904	-0-	-0-	209	1	255	2	Y	-0-					6

CIERVO			WELL #:			9	RRCID -> 233671			COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH		8400	PERF. 5955	-	6085	
11		1154 N		1154	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	896	2	Y	-0-					40
12		1315 N		1315	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1096	2	Y	-0-					40
01	DLQ	G-10		1196	-0-	1196	1196	1196	267	1	929	2	Y	-0-					40
*02	DLQ	G-10		1177	-0-	1177	2373	2373	260	1	917	2	Y	-0-					40
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	2373	2373					Y	NO RPT					40
04		1700 N		1296	-0-	-404	1969	1969	293	1	1003	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			26	RRCID -> 234701			COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7357	-	7361	
11		300 N		185	-0-	-115	-0-	-0-	57	1	128	2	Y	-0-					3
12		248 N		234	-0-	-14	-0-	-0-	81	1	153	2	Y	-0-					3
01	DLQ	G-10		141	-0-	141	141	141	46	1	95	2	Y	-0-					3
*02	DLQ	G-10		137	-0-	137	278	278	54	1	83	2	Y	-0-					3
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	278	278					Y	NO RPT					3
04		512 N		234	-0-	-278	-0-	-0-	105	1	129	2	Y	-0-					3

CIERVO			WELL #:			8	RRCID -> 234878			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 6076	-	6080	
11		873 N		873	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	678	2	Y	-0-					2
12		893 N		893	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	744	2	Y	-0-					2
01	DLQ	G-10		788	-0-	788	788	788	176	1	612	2	Y	-0-					2
*02	DLQ	G-10		743	-0-	743	1531	1531	164	1	579	2	Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	1531	1531					Y	NO RPT					2
04		1700 N		798	-0-	-902	629	629	180	1	618	2	Y	-0-					2

CIERVO			WELL #:			5	RRCID -> 235906			COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH		8014	PERF. 5881	-	7602	
11		500 N		500	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	388	2	Y	-0-					2
12		647 N		647	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	539	2	Y	-0-					2
01	DLQ	G-10		563	-0-	563	563	563	126	1	437	2	Y	-0-					2
*02	DLQ	G-10		454	-0-	454	1017	1017	100	1	354	2	Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	1017	1017					Y	NO RPT					2
04		1493 N		476	-0-	-1017	-0-	-0-	108	1	368	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H.			WELL #:			22	RRCID -> 238767			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH		8007	PERF. 7564	-	7598	
11		780 N		460	-0-	-320	-0-	-0-	142	1	318	2	Y	-0-					-0-
12		736 N		736	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10		594	-0-	594	594	594	193	1	401	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10		405	-0-	405	999	999	159	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	999	999					Y	NO RPT					-0-
04		1528 N		529	-0-	-999	-0-	-0-	238	1	291	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			46	RRCID -> 238840			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5946	-	7616	
11		505 N		505	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	349	2	Y	-0-					-0-
12		510 N		510	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10		448	-0-	448	448	448	145	1	303	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10		485	-0-	485	933	933	190	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	933	933					Y	NO RPT					-0-
04		1483 N		550	-0-	-933	-0-	-0-	248	1	302	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611													
WINSLOW, O. H.			WELL #:			23	RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7476	-	7502			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		120 N		85	-0-	-35	-0-			26	1	59	2	Y	-0-				1
12		131 N		131	-0-	-0-	-0-			45	1	86	2	Y	-0-				1
01	DLQ	G-10		36	-0-	36				12	1	24	2	Y	-0-				1
*02	DLQ	G-10		47	-0-	47				18	1	29	2	Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-								Y	NO RPT				1
04		312 N		229	-0-	-83	-0-			103	1	126	2	Y	-0-				1
FOSTER, J. ESTATE																			
		WELL #:				44	RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 5780	-	6002			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE																			
		WELL #:				35	RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7662	-	7688			
11		360 N		190	-0-	-170	-0-			59	1	131	2	Y	-0-				-0-
12		527 N		222	-0-	-305	-0-			77	1	145	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10		243	-0-	243				79	1	164	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ	G-10		1682	-0-	1682				659	1	1023	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04		1700 N		951	-0-	-749	-0-			428	1	523	2	Y	-0-				-0-
PRYOR																			
		WELL #:				12	RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7454	-	7480			
11		60 N		38	-0-	-22	-0-			12	1	26	2	Y	-0-				-0-
12		62 N		22	-0-	-40	-0-			8	1	14	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10		24	-0-	24				8	1	16	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ	G-10		45	-0-	45				18	1	27	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04		170 N		101	-0-	-69	-0-			45	1	56	2	Y	-0-				-0-
PRYOR																			
		WELL #:				14	RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7388	-	7416			
11		853 N		853	-0-	-0-	-0-			264	1	589	2	Y	-0-				-0-
12		911 N		911	-0-	-0-	-0-			315	1	596	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10		979	-0-	979				317	1	662	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ	G-10		692	-0-	692				271	1	421	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04		1700 N		863	-0-	-837	-0-			389	1	474	2	Y	-0-				-0-
PRYOR																			
		WELL #:				11	RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7368	-	7382			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
VENADO		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	48	1	217	2	Y	1		11
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	1	9	238	2	Y	-0-		11
01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	53	1	259	2	Y	-0-		11
*02	DLQ G-10	207	-0-	207	519	44	1	163	2	Y	-0-		11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	519					Y	NO RPT		11
04	815 N	296	-0-	-519	-0-	27	1	269	2	Y	-0-		11
WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156					
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	155	1	347	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	173	1	328	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	516	-0-	516	516	167	1	349	2	Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	423	-0-	423	939	166	1	257	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	939					Y	NO RPT		-0-
04	1406 N	467	-0-	-939	-0-	210	1	257	2	Y	-0-		-0-
CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040					
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	9	1	19	2	Y	-0-		21
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	8	1	16	2	Y	-0-		21
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	9	1	20	2	Y	-0-		21
*02	DLQ G-10	22	-0-	22	51	9	1	13	2	Y	-0-		21
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT		21
04	76 N	25	-0-	-51	-0-	11	1	14	2	Y	-0-		21
GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540					
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	307	1	685	2	Y	-0-		35
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	524	1	992	2	Y	-0-		35
01	DLQ G-10	1072	-0-	1072	1072	348	1	724	2	Y	-0-		35
*02	DLQ G-10	829	-0-	829	1901	325	1	504	2	Y	-0-		35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1901					Y	NO RPT		35
04	1700 N	795	-0-	-905	996	358	1	437	2	Y	-0-		35
REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611									
CIERVO				WELL #:		6	RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5864 - 7637		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	38	1	132	2	Y	-0-			1
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	2	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	58	1	203	2	Y	-0-			1
*02	DLQ	G-10	218	-0-	218	479	48	1	170	2	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			1
04		645 N	166	-0-	-479	-0-	38	1	128	2	Y	-0-			1
CIERVO				WELL #:		7	RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5946 - 6082		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
MARTIN, J. C.				WELL #:		21	RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7442 - 7500		
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	52	1	117	2	Y	-0-			29
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	70	1	132	2	Y	-0-			29
01	DLQ	G-10	245	-0-	245	245	79	1	166	2	Y	-0-			29
*02	DLQ	G-10	254	-0-	254	499	99	1	155	2	Y	-0-			29
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT			29
04		1700 N	1364	-0-	-336	163	614	1	750	2	Y	-0-			29
MARTIN, J. C.				WELL #:		20	RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5906 - 7570		
11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	278	1	621	2	Y	-0-			-0-
12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	417	1	790	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	1366	443	1	923	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	2806	564	1	876	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2806					Y	NO RPT			-0-
04		1700 N	1059	-0-	-641	2165	477	1	582	2	Y	-0-			-0-
CHATO A				WELL #:		9	RRCID -> 292306		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6056 - 7775		
11		420 N	362	-0-	-58	-0-	112	1	250	2	Y	-0-			85
12		403 N	350	-0-	-53	-0-	121	1	229	2	Y	-0-			85
01	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	139	1	291	2	Y	-0-			85
*02	DLQ	G-10	393	-0-	393	823	154	1	239	2	Y	-0-			85
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	823					Y	NO RPT			85
04		1232 N	409	-0-	-823	-0-	184	1	225	2	Y	-0-			85
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		37	RRCID -> 292311		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7568 - 7612		
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	2	Y	-0-			9
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-			9
01	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	19	1	40	2	Y	-0-			9
*02	DLQ	G-10	48	-0-	48	107	19	1	29	2	Y	-0-			9
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT			9
04		156 N	49	-0-	-107	-0-	22	1	27	2	Y	-0-			9
WINSLOW				WELL #:		26	RRCID -> 292312		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 6048 - 6122		
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	2	Y	-0-			16
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	39	1	73	2	Y	-0-			16
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	39	1	80	2	Y	-0-			16
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	Y	-0-			16
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			16
04		120 N	88	-0-	-32	-0-	40	1	48	2	Y	-0-			16

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
CHATO 23		WELL #:		1	RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7474 - 7518					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27		WELL #:		2	RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7561 - 7611					
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27		WELL #:		5	RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 7578 - 7638					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24		WELL #:		8	RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7596 - 7664					
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	48	1	654	3	Y	-0-					-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	644 N	557	-0-	-87	-0-	34	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 6067 - 7659					
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	3	8	9	Y	7	19	1			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					15
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					15

CHATO 24		WELL #:		11	RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 7636 - 7700					
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
CHATO 27		WELL #:		7	RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7570	-	7630			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CHATO 27		WELL #:		6	RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH	7887	PERF. 7582	-	7650			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CHATO 27		WELL #:		4	RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7530	-	7590			
11	510	N	373	-0-	-137	-0-		26 1	347 3	Y		-0-				-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-		31 1	419 3	Y		-0-				-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-		20 1	354 3	Y		-0-				-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-		15 1	230 3	Y		-0-				-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-		23 1	330 3	Y		-0-				-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y		NO RPT				-0-
CHATO 22		WELL #:		26	RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5979	-	5990			
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-		21 1	214 3	Y		-0-				-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-		36 1	186 3	Y		-0-				-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-		27 1	201 3	Y		-0-				-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-		17 1	198 3	Y		-0-				-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-		28 1	226 3	Y		-0-				-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y		NO RPT				-0-
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7668	-	7715			
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 3	Y		-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y		-0-				-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y		-0-				-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y		-0-				-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y		NO RPT				-0-
CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6025	-	7729			
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y		-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y		-0-				-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y		-0-				-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y		-0-				-0-
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y		NO RPT				-0-
CHATO 27		WELL #:		24	RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5877	-	7639			
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y		-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8 3		Y		-0-				-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y		-0-				-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		Y		-0-				-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y		NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978									
CHATO 27				WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7548	- 7568	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-		70 1	721 3	Y		-0-			-0-
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-		133 1	696 3	Y		-0-			-0-
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-		96 1	704 3	Y		-0-			-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-		60 1	675 3	Y		-0-			-0-
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-		90 1	710 3	Y		-0-			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y		NO RPT			-0-

MARTIN TR. 4				WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6102	- 7756	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			18
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

CHATO 27				WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 6306	- 6309	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 3	Y		-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	Y		-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	Y		-0-			-0-
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND				WELL #:		2801	RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 6000	- 6033	
11		570 N	567	-0-	-3	-0-		368 1	199 3	Y		-0-			-0-
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-		386 1	221 3	Y		-0-			-0-
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-		402 1	198 3	Y		1	1 1		-0-
								1 9							
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-		270 1	124 3	Y		-0-			-0-
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-		438 1	146 3	Y		4	4 1		-0-
								4 9							
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A				WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5898	- 5913	
11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		89 1	1160 3	Y		-0-			-0-
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		84 1	1269 3	Y		-0-			-0-
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		109 1	1011 3	Y		-0-			-0-
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		84 1	1022 3	Y		-0-			-0-
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		113 1	1067 3	Y		-0-			-0-
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 22 A				WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6000	- 7707	
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-		2 1	14 3	Y		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13 3	Y		-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-		2 1	16 3	Y		-0-			-0-
04		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
CHATO 22 A		WELL #:		33		RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		8 N		8	-0-	-0-	-0-	-0-		8 3			Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		12 N		12	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	11	3	Y	-0-			-0-
02		8 N		-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		12 N		12	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	11	3	Y	-0-			-0-
04		12 N	NO RPT		-0-	-12	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 24		WELL #:		18		RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612							
11		335 N		335	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	312	3	Y	-0-			-0-
12		336 N		336	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	313	3	Y	-0-			-0-
01		303 N		303	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	286	3	Y	-0-			-0-
02		308 N		267	-0-	-41	-0-	-0-		16 1	251	3	Y	-0-			-0-
03		285 N		285	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	266	3	Y	-0-			-0-
04		300 N	NO RPT		-0-	-300	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 28 A		WELL #:		12		RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607							
11		5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	4	3	N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	4	3	N	-0-			-0-
02		5 N		-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
04		5 N	NO RPT		-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHATO 24		WELL #:		14		RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660							
11		1140 N		863	-0-	-277	-0-	-0-		59 1	804	3	Y	-0-			-0-
12		877 N		877	-0-	-0-	-0-	-0-		60 1	799	3	Y	16			16
										18 9							
01		1030 N		1030	-0-	-0-	-0-	-0-		56 1	966	3	Y	7	23	1	-0-
										8 9							
02		966 N		966	-0-	-0-	-0-	-0-		59 1	907	3	Y	-0-			-0-
03		1117 N		1117	-0-	-0-	-0-	-0-		73 1	1044	3	Y	-0-			-0-
04		990 N	NO RPT		-0-	-990	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568							
11		120 N		112	-0-	-8	-0-	-0-		8 1	104	3	Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		112 N		5	-0-	-107	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 24		WELL #:		19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532							
11		85 N		85	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	79	3	Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		7 N		7	-0-	-0-	-0-	-0-		7 3			Y	-0-			-0-
02		84 N		27	-0-	-57	-0-	-0-		2 1	25	3	Y	-0-			-0-
03		36 N		36	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	34	3	Y	-0-			-0-
04		7 N	NO RPT		-0-	-7	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 697		WELL #:		1	RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	7525 -	7578
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1		4 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING 697		WELL #:		2	RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL	DEPTH	8028	PERF.	7518 -	7558
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-		24 1		203 3	Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1		13 3	Y	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-		25 1		273 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	43	-0-	-153	-0-		3 1		40 3	Y	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-		14 1		217 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #:		10	RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	7510 -	7554
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-		57 1		774 3	Y	-0-			-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-		54 1		724 3	Y	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-		24 1		424 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	147	-0-	-189	-0-		9 1		138 3	Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-		13 1		187 3	Y	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 697		WELL #:		3	RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7516 -	7565
11	390 N	357	-0-	-33	-0-		38 1		319 3	Y	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-		32 1		282 3	Y	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-		25 1		278 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-		23 1		287 3	Y	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-		22 1		334 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL	DEPTH	7804	PERF.	5864 -	5876
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5838 -	5931
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-		10 1		51 3	Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-		6 1		47 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT NYE RANCH														
WELL #: 3101														
RRCID -> 193486														
COMPL. DATE 01/28/2003														
TOTAL DEPTH 7912														
PERF. 6007 - 7725														
CNTY: LA SALLE														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-		119	1	64	3	Y	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-		68	1	39	3	Y	12		12
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-		13	9						
							69	1	34	3	Y	7	19 1	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-		8	9						
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-		257	1	117	3	Y	-0-		-0-
							166	1	55	3	Y	16	16 1	-0-
							18	9						
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT		-0-
APPLING 697														
WELL #: 10														
RRCID -> 193489														
COMPL. DATE 01/17/2003														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 7490 - 7527														
11	960 N	934	-0-	-26	-0-		100	1	834	3	Y	-0-		-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-		98	1	859	3	Y	-0-		-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-		77	1	863	3	Y	-0-		-0-
02	868 N	830	-0-	-38	-0-		62	1	768	3	Y	-0-		-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-		55	1	836	3	Y	-0-		-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-						Y	NO RPT		-0-
APPLING 700														
WELL #: 8														
RRCID -> 193504														
COMPL. DATE 10/05/2002														
TOTAL DEPTH 8004														
PERF. 7485 - 7533														
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-		79	1	657	3	Y	17	22 1	-0-
							19	9						
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-		79	1	692	3	Y	-0-		-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-		63	1	705	3	Y	-0-		-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-		49	1	606	3	Y	-0-		-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-		42	1	637	3	Y	15	15 1	-0-
							17	9						
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT		-0-
CHATO 22 A														
WELL #: 32														
RRCID -> 193506														
COMPL. DATE 12/11/2002														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 6055 - 6074														
11	540 N	501	-0-	-39	-0-		27	1	474	3	Y	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	3			Y	-0-		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	3			Y	-0-		-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-		467	3			Y	-0-		-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	3			Y	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						Y	NO RPT		-0-
APPLING 697														
WELL #: 9														
RRCID -> 193511														
COMPL. DATE 10/21/2002														
TOTAL DEPTH 7939														
PERF. 7492 - 7544														
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-		103	1	856	3	Y	-0-		-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-		100	1	873	3	Y	-0-		-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		94	1	1052	3	Y	-0-		-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-		71	1	884	3	Y	-0-		-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-		61	1	928	3	Y	-0-		-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						Y	NO RPT		-0-
CHATO 24														
WELL #: 21														
RRCID -> 193569														
COMPL. DATE 01/06/2003														
TOTAL DEPTH 7740														
PERF. 7482 - 7521														
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		75	1	1021	3	Y	-0-		-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		80	1	1074	3	Y	-0-		-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		60	1	1041	3	Y	-0-		-0-
02	1036 N	732	-0-	-304	-0-		45	1	687	3	Y	-0-		-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		85	1	1214	3	Y	-0-		-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-						Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN TR. 4		WELL #:		1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6083 - 7773	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	167 3	50 9	Y	45	70 1			1
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	147 3	Y	6				7
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 9	62 3	Y	33				40
02	196 N	118	-0-	-78	-0-	1 1		Y	-0-				40
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	36 9		Y	-0-				40
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	118 3		Y	NO RPT				40
						50 3		Y					

GOLLA 7		WELL #:		2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6072 - 7752	
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	1	1 1			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 3	59 3	Y	-0-				-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	4 1	18 3	Y	3				3
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	5				8
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	3 9	35 3	Y	NO RPT				8
						6 9		Y					

APPLING 697		WELL #:		11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7487 - 7524	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CHATO 24		WELL #:		20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7533 - 7569	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-				-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1 1	18 3	Y	-0-				-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				-0-

CHATO 23		WELL #:		17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7434 - 7454	
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	18 1	248 3	Y	-0-				-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18 1	248 3	Y	-0-				-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 3	Y	-0-				-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	13 1	200 3	Y	-0-				-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20 1	284 3	Y	-0-				-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 698		WELL #:		12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7439 - 7474			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-		35	1	293	3	Y	-0-		1	
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-		28	1	241	3	Y	-0-		1	
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-		41	1	455	3	Y	7		8	
							8	9							
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		75	1	929	3	Y	2		10	
							2	9							
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-		40	1	603	3	Y	-0-		10	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			10	
MARTIN TR. 2				WELL #:		4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 6028 - 7532	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
APPLING 747				WELL #:		13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7487 - 7525	
11	390 N	379	-0-	-11	-0-		41	1	338	3	Y	-0-		1	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-		39	1	344	3	Y	-0-		1	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		29	1	322	3	Y	5		6	
							6	9							
02	364 N	324	-0-	-40	-0-		24	1	298	3	Y	2		8	
							2	9							
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-		22	1	326	3	Y	-0-		8	
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			8	
MARTIN TR4 UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5978 - 7624	
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3		Y	-0-			-0-	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-		1	1		Y	-0-			-0-	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-		8	1	396	3	Y	-0-		-0-	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	3		Y	-0-			-0-	
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3		Y	-0-			-0-	
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-	
APPLING 700				WELL #:		15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7462 - 7498	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-		3	1	25	3	Y	6	7 1	-0-	
							7	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-		2	1	26	3	Y	-0-		-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-		1	1	17	3	Y	-0-		-0-	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	Y	3	3 1	-0-	
							3	9							
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 697		WELL #:		14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH		7826 PERF. 7470 - 7514			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	38 1	314	3	Y	-0-			2	
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	34 1	294	3	Y	-0-			2	
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	22 1	244	3	Y	3			5	
							3 9								
02		280 N	236	-0-	-44	-0-	18 1	217	3	Y	1			6	
							1 9								
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	18 1	264	3	Y	-0-			6	
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			6	

MARTIN TR. 2		WELL #:		3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6026 - 7634			
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	737 3	20	9	Y	18	18 1		-0-	
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	3 1	718	3	Y	4			4	
							4 9								
01		864 N	864	-0-	-0-	-0-	17 1	847	3	Y	-0-			4	
02		700 N	580	-0-	-120	-0-	580 3			Y	-0-			4	
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3			Y	-0-			4	
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT			4	

APPLING 700		WELL #:		5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH		7811 PERF. 7474 - 7520			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

APPLING 697 GU		WELL #:		4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH		7842 PERF. 7518 - 7558			
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	55 1	459	3	Y	-0-			-0-	
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	48 1	415	3	Y	-0-			-0-	
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	40 1	450	3	Y	-0-			-0-	
02		476 N	459	-0-	-17	-0-	34 1	425	3	Y	-0-			-0-	
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	33 1	502	3	Y	-0-			-0-	
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT			-0-	

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7490 - 7534			
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	24 1	322	3	Y	-0-			-0-	
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	199	3	Y	-0-			-0-	
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176	3	Y	-0-			-0-	
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124	3	Y	-0-			-0-	
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120	3	Y	-0-			-0-	
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CHATO 24		WELL #:		23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7444 - 7740			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SUN T S H (OLMOS)										//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978									
CHATO 28 B										WELL #: 34		RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6024 - 6044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-			
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-			
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-			
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-					-0-			
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-			
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-			
APPLING 697 GU										WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7494 - 7542	
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	84	1	699	3	Y	-0-					-0-			
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	720	3	Y	-0-					-0-			
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	618	3	Y	-0-					-0-			
02	728 N	573	-0-	-155	-0-	42	1	524	3	Y	6					6			
						7	9												
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	768	3	Y	9	15	1			-0-			
						10	9												
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-			
MARTIN TR. 4										WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 6023 - 7634	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
APPLING 698										WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7441 - 7496	
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-			
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	-0-					-0-			
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-			
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	11	1	131	3	Y	6					6			
						7	9												
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	9	15	1			-0-			
						10	9												
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-			
APPLING 698										WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7474 - 7512	
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	3	Y	-0-					-0-			
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	79	1	694	3	Y	-0-					-0-			
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	61	1	676	3	Y	2					2			
						2	9												
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	48	1	594	3	Y	1					3			
						1	9												
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	3	Y	-0-					3			
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3			
APPLING 698										WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7429 - 7462	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-			
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-			
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
APPLING 700		WELL #:		17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7464 - 7494				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5 N		5	-0-	-0-	-0-		1 1		4 3	N	-0-			13
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		5 N		5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			13
02		5 N		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			13
03		5 N		5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			13
04		5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			13
APPLING 747		WELL #:		21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7472 - 7522				
11		233 N		233	-0-	-0-	-0-		25 1		208 3	Y	-0-			-0-
12		239 N		239	-0-	-0-	-0-		25 1		214 3	Y	-0-			-0-
01		228 N		228	-0-	-0-	-0-		19 1		207 3	Y	2			2
									2 9							
02		224 N		196	-0-	-28	-0-		15 1		180 3	Y	1			3
									1 9							
03		220 N		220	-0-	-0-	-0-		14 1		206 3	Y	-0-			3
04		210 N	NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			3
VT NYE RANCH		WELL #:		2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 5980 - 7744				
11		163 N		163	-0-	-0-	-0-		106 1		57 3	N	-0-			-0-
12		192 N		192	-0-	-0-	-0-		117 1		67 3	N	7			7
									8 9							
01		165 N		165	-0-	-0-	-0-		108 1		53 3	N	4	11 1		-0-
									4 9							
02		151 N		151	-0-	-0-	-0-		104 1		47 3	N	-0-			-0-
03		175 N		175	-0-	-0-	-0-		123 1		41 3	N	10	10 1		-0-
									11 9							
04		120 N	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING 10		WELL #:		20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7480				
11		60 N		42	-0-	-18	-0-		3 1		26 3	N	12	2 1		25
									13 9							
12		37 N		37	-0-	-0-	-0-		3 1		28 3	N	5	18 1		12
									6 9							
01		21 N		21	-0-	-0-	-0-		2 1		19 3	N	-0-			12
02		28 N		19	-0-	-9	-0-		1 1		11 3	N	6			18
									7 9							
03		18 N		18	-0-	-0-	-0-		1 1		17 3	N	-0-			18
04		30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			18
APPLING 698		WELL #:		24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7472				
11		4 N		4	-0-	-0-	-0-		3 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
12		7 N		7	-0-	-0-	-0-		1 1		6 3	Y	-0-			-0-
01		4 N		4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
03		5 N		5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
04		4 N	NO RPT	-0-	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1 1	16 3	Y	1	11 1		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	14 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519					
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	115	1	961 3	Y	-0-			1
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	112	1	980 3	Y	-0-			1
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	88	1	978 3	Y	3			4
02	1008 N	873	-0-	-135	-0-	3	9						
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	65	1	807 3	Y	1			5
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	1	9						
						54	1	809 3	Y	-0-			5
									Y	NO RPT			5

APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470					
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	Y	-0-			-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449					
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26 3	Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 3	Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
APPLING 10															
WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	232	1	1936	3	Y	19	19	1	-0-	
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	21	9	1549	3	Y	-0-			-0-	
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	177	1	1315	3	Y	-0-			-0-	
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	118	1	1241	3	Y	-0-			-0-	
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	100	1	1146	3	Y	-0-			-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	76	1			Y	NO RPT			-0-	
MARTIN TR. 2															
WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534															
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-	
APPLING 698															
WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468															
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	33	1	276	3	N	-0-			3	
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	3	N	-0-			3	
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	N	-0-			3	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-			3	
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-			3	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			3	
APPLING 9															
WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540															
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	3	Y	-0-			-0-	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	559	3	Y	-0-			-0-	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	49	1	545	3	Y	-0-			-0-	
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-			-0-	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	-0-			-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MARTIN TR. 2															
WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506															
11	14B2 EXT	30	-0-	30	30	29	3	1	9	Y	1	7	1	1	
12	14B2 EXT	26	-0-	26	56	22	3	4	9	Y	4			5	
01	64 X	8	-0-	-56	-0-	7	3	1	9	Y	1			6	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-	
AMG CHATO 25 C															
WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672															
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	2			2	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	9								
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			2	
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			2	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			2	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			2	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID ->	233689	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5967 -	7680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						-0-		-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-		-0-	
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT		-0-	
CHATO 28		WELL #:		30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5992 -	7720
11	1050 N	878	-0-	-172	-0-	56	1	822	3	Y	-0-		-0-	
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	3	Y	-0-		-0-	
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	52	1	778	3	Y	-0-		-0-	
02	812 N	754	-0-	-58	-0-	49	1	705	3	Y	-0-		-0-	
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	72	1	841	3	Y	-0-		-0-	
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		-0-	
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		1	RRCID ->	233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL	DEPTH	7810	PERF.	7553 -	7594
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	161	1	347	3	Y	15		27	
						17	9							
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	128	1	237	3	Y	-0-		27	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	200	1	330	3	Y	-0-		27	
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	198	1	234	3	Y	-0-		27	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	137	1	272	3	Y	-0-		27	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		27	
CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5951 -	7679
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	81	1	140	3	Y	-0-		-0-	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-		-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	Y	-0-		-0-	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	69	1	122	3	Y	-0-		-0-	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	64	1	129	3	Y	-0-		-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-	
CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6008 -	7780
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-	
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-	
AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID ->	233823	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL	DEPTH	7916	PERF.	5925 -	7640
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	2		2	
						2	9							
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-		2	
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	-0-		2	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-		2	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-		2	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		2	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VT RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	251	1	246	3	Y	-0-		2
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	145	1	450	3	Y	-0-		2
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	190	1	316	3	Y	-0-		2
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	190	1	246	3	Y	-0-		2
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	129	1	235	3	Y	-0-		2
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		2

AMG CHATO 25 C				WELL #: 44	RRCID -> 234010	COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637					
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	605	3	Y	2		2
						2	9						
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	703	3	Y	-0-		2
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	Y	-0-		2
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	620	3	Y	-0-		2
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-		2
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT		2

CHATO 28 C				WELL #: 48	RRCID -> 235515	COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782					
11	270 N	93	-0-	-177	-0-	8	1	85	3	Y	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 22 A				WELL #: 51	RRCID -> 235718	COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780					
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	9	1	158	3	Y	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-		-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-		-0-
02	168 N	14	-0-	-154	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-

APPLING 748 A				WELL #: 42	RRCID -> 235723	COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653					
11	600 N	392	-0-	-208	-0-	8	1	384	3	N	-0-		3
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	603	3	N	2		5
						2	9						
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	638	3	7	9	N	6		11
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	366	3	10	9	N	9		20
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-		20
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		20

CHATO 27				WELL #: 50	RRCID -> 235729	COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722					
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	43	1	374	3	N	-0-		-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	3	N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-		-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
AMG CHATO 25 C														
WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	50 1	495 3	Y	2				2	
						2 9								
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35 1	553 3	Y	-0-				2	
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36 1	575 3	Y	-0-				2	
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37 1	492 3	Y	-0-				2	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40 1	468 3	Y	-0-				2	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT				2	
CHATO 28 C														
WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
AMG CHATO 25 C														
WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658														
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16 1	166 3	Y	2				2	
						2 9								
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 3	Y	-0-				2	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 3	Y	-0-				2	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26 1	346 3	Y	-0-				2	
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30 1	356 3	Y	-0-				2	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				2	
APPLING 695														
WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
APPLING 698 "B"														
WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498														
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	80 3	Y	8	10 1			-0-	
						9 9								
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 3	Y	-0-				-0-	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	Y	-0-				-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	Y	-0-				-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-				-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				-0-	
APPLING 695														
WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460														
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	15 1	125 3	Y	9	9 1			-0-	
						10 9								
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27 1	234 3	Y	-0-				-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-				-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-				-0-	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	218 3	Y	-0-				-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				-0-	

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT COLEMAN HEIRS 504														
//CONT.// 87251 500														
//CONT.// 499978														
WELL #: 3														
RRCID -> 241871														
COMPL. DATE 06/28/2008														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 7661 - 7691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	74 1	158 3	Y	2				2	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	2 9								
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	103 1	191 3	Y	-0-				2	
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	72 1	119 3	Y	-0-				2	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	101 1	118 3	Y	-0-				2	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	90 1	177 3	Y	-0-				2	
									NO RPT				2	
APPLING 697 GU														
WELL #: 6														
RRCID -> 241922														
COMPL. DATE 02/01/2008														
TOTAL DEPTH 7738														
PERF. 5868 - 7494														
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	1	3	1		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9								
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-	
									NO RPT					
VT COLEMAN HEIRS 504														
WELL #: 2														
RRCID -> 242025														
COMPL. DATE 07/23/2008														
TOTAL DEPTH 7960														
PERF. 7636 - 7656														
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	144 1	311 3	Y	8				8	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 9								
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	78 1	144 3	Y	-0-				8	
02	420 N	233	-0-	-187	-0-	95 1	156 3	Y	-0-				8	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	107 1	126 3	Y	-0-				8	
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	76 1	151 3	Y	-0-				8	
									NO RPT					
APPLING 695														
WELL #: 45														
RRCID -> 242031														
COMPL. DATE 05/16/2008														
TOTAL DEPTH 7800														
PERF. 5857 - 7492														
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	11	11	1		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9								
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-				-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				-0-	
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-	
									NO RPT					
VT RMG LAND														
WELL #: 2202														
RRCID -> 243049														
COMPL. DATE 10/03/2008														
TOTAL DEPTH 8150														
PERF. 6064 - 7791														
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	447 1	438 3	Y	-0-				5	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	76 1	235 3	Y	-0-				5	
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	127 1	212 3	Y	-0-				5	
02	588 N	210	-0-	-378	-0-	92 1	118 3	Y	-0-				5	
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	106 1	194 3	Y	-0-				5	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	-0-				5	
									NO RPT					
VT NYE RANCH														
WELL #: 3102														
RRCID -> 243052														
COMPL. DATE 09/25/2008														
TOTAL DEPTH 8100														
PERF. 6030 - 7776														
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	471 1	255 3	N	-0-				-0-	
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	531 1	304 3	N	16				16	
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	18 9								
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	654 1	322 3	N	9	25	1		-0-	
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	10 9								
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	485 1	221 3	N	-0-				-0-	
						432 1	144 3	N	20	20	1		-0-	
						22 9								
								N	NO RPT				-0-	

SUN T S H (OLMOS)													CAPACITY			CNTY: LA SALLE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
VT GUTIERREZ, RAYMOND													//CONT.// 499978																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
WELL #: 2802													RRCID -> 243077			COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTH

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978										
GOLLA 7				WELL #:		5	RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6042 - 7699			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	41 1	825 3	Y	1	5 1			3			
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	1 9	913 3	Y	1				4			
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	50 1	783 3	Y	1				5			
02	812 N	790	-0-	-22	-0-	1 9	733 3	Y	4				9			
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	4 9	703 3	Y	6				15			
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	62 1		Y	NO RPT				15			
						7 9										

CHATO 22A				WELL #:		54	RRCID -> 251110		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5892 - 5904			
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 3	Y	-0-				-0-			
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-				-0-			
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 3	Y	-0-				-0-			
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-			

CHATO 28 "C"				WELL #:		53	RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 6037 - 7820			
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			

APPLING 695				WELL #:		50	RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5601 - 5612			
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	Y	-0-				-0-			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-			
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				-0-			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-				-0-			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-			
04	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT				-0-			

APPLING 9				WELL #:		29	RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7432			
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20 1	169 3	Y	-0-				-0-			
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	196 3	Y	-0-				-0-			
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 3	Y	-0-				-0-			
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 3	Y	-0-				-0-			
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	178 3	Y	-0-				-0-			
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				-0-			

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MARTIN TR. 4														
WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	815	3	41	9	N	37	38	1	2
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	806	3	N	18			20
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	20	9	753	3	N	10			30
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	11	9	22	9	N	20	38	1	12
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			12
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	915	3			N	NO RPT			12
APPLING														
WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709														
11	3300 X	2777	-0-	-523	-0-	53	1	2676	3	Y	44	32	1	39
12	3410 X	2807	-0-	-603	-0-	48	9	2721	3	Y	22	53	1	8
01	3410 X	2878	-0-	-532	-0-	62	1	52	9	Y	47	45	1	10
02	2912 X	2521	-0-	-391	-0-	24	9	2826	3	Y	37			47
03	2883 X	2866	-0-	-17	-0-	2480	3	41	9	Y	41	51	1	37
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	2821	3	45	9	Y	NO RPT			37
CHATO 27														
WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564														
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	10	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	10	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING														
WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134														
11	5010 X	3852	-0-	-1158	-0-	75	1	3746	3	Y	28	18	1	20
12	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	31	9	4550	3	Y	46	57	1	9
01	6262 X	5057	-0-	-1205	-0-	104	1	62	9	Y	56	53	1	12
02	5656 X	4486	-0-	-1170	-0-	51	9	4995	3	Y	48			60
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4433	3	53	9	Y	60	69	1	51
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	4926	3	66	9	Y	NO RPT			51
APPLING														
WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457														
11	2760 X	2700	-0-	-60	-0-	52	1	2585	3	Y	57	31	1	39
12	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	63	9	2557	3	Y	33	61	1	11
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	58	1	58	9	Y	53	51	1	13
02	2520 N	1451	-0-	-1069	-0-	36	9	41	9	Y	37			50
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2158	3	44	9	Y	40	50	1	40
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	1410	3			Y	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
APPLING		WELL #:		200H	RRCID ->	294782	COMPL. DATE	09/24/2024	TOTAL DEPTH	7641 PERF. 8570 - 13453
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		23821 X	23821	-0-	-0-	136 1	23252 3	Y	394	352 1 93
12		22285 X	22285	-0-	-0-	433 9	21567 3	Y	333	346 1 80
01		21455 X	21455	-0-	-0-	352 1	20721 3	Y	360	368 1 72
02		16841 X	16841	-0-	-0-	366 9	13875 3	Y	285	297 1 60
03		17708 X	17708	-0-	-0-	338 1	17123 3	Y	318	320 1 58
04		11820 X	NO RPT	-0-	-11820	396 9		Y	NO RPT	58
						2652 1				
						314 9				
						235 1				
						350 9				
APPLING		WELL #:		201H	RRCID ->	294783	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	7678 PERF. 7770 - 13509
11		26220 X	21435	-0-	-4785	123 1	20950 3	Y	329	312 1 86
12		26071 X	21802	-0-	-4269	362 9	21000 3	Y	417	407 1 96
01		23560 X	21067	-0-	-2493	343 1	20320 3	Y	378	396 1 78
02		21280 X	18409	-0-	-2871	459 9	15178 3	Y	300	313 1 65
03		23188 X	20966	-0-	-2222	331 1	20323 3	Y	330	333 1 62
04		21450 X	NO RPT	-0-	-21450	416 9		Y	NO RPT	62
						2901 1				
						330 9				
						280 1				
						363 9				
AMG CHATO 25 C		WELL #:		42	RRCID ->	294921	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7909 PERF. 5989 - 7599
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		WELL #:		784823	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144 PERF. 6373 - 12895
11		3150 X	2280	-0-	-870	2159 3	121 9	N	110	429
12		3255 X	2408	-0-	-847	2283 3	125 9	N	114	245
01		3255 X	2516	-0-	-739	2391 3	125 9	N	114	359
02		2163 X	2163	-0-	-0-	2143 3	20 9	N	18	172 1 205
03		2418 X	2333	-0-	-85	2166 3	167 9	N	152	357
04		2430 X	2256	-0-	-174	2143 3	113 9	N	103	173 1 287
SUN T S H (WILCOX)		WELL #:		87251 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611						
CHATO A		WELL #:		10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020 PERF. 4652 - 4655
11		10 N	10	-0-	-0-	3 1	7 2	Y	-0-	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	3 1	7 2	Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	10	-0-	10	3 1	7 2	Y	-0-	-0-
*02		DLQ G-10	10	-0-	10	4 1	6 2	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	20			Y	NO RPT	-0-
04		30 N	10	-0-	-20	5 1	5 2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4652 - 4660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
APPLING 700				WELL #:	17C	RRCID -> 211577		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4671 - 4684			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-	

APPLING 9				WELL #:	33	RRCID -> 235419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4588 - 4594	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA						
HAASS, DOUGLAS L.				342025											
HAASS, RANDY				WELL #:	3	RRCID -> 084568		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 1346		PERF. 226 - 230			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SABINAL RESOURCES, INC.				742124											
SCHWEERS				WELL #:	3	RRCID -> 232984		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 977		PERF. 894 - 897			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TAYLOR-INA (ANACACHO)				88534 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
SABINAL RESOURCES, INC.				742124											
VALENZUELA				WELL #:	1	RRCID -> 232976		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 914		PERF. 885 - 890			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)																			
SUTTON PRODUCING CORP.																			
DICKINSON, J. H.																			
89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																			
RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450																			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017																			
DICKINSON, J. H.																			
WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440																			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12	
DICKINSON, J. H.																			
WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552																			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016																			
TOCQUIGNY (OLMOS)																			
HAMILTON, J. R.																			
HAMILTON FEE																			
90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT																			
348610																			
WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TRAVIS HIGGINS (RODESSA)																			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.																			
ALKEK UNIT "A"																			
90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																			
035060																			
WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. STOREY REED A				91058 080 499978	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
				WELL #:	13H	RRCID -> 293584	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL	DEPTH	6814	PERF.12880 - 18455					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9960 X	7719	-0-	-2241	-0-	1122 660	1 9	5937	3	N	600	290	1			310
12	9765 X	8841	-0-	-924	-0-	1750 266	1 9	6825	3	N	242	327	1			225
01	10137 X	8096	-0-	-2041	-0-	568 332	1 9	7196	3	N	302	258	1			269
02	9100 X	7205	-0-	-1895	-0-	904 344	1 9	5957	3	N	313	330	1			252
03	9300 X	8237	-0-	-1063	-0-	1617 327	1 9	6293	3	N	297	313	1			236
04	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					236
STOREY REED B				WELL #:	14H	RRCID -> 293586	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL	DEPTH	7006	PERF. 7479 - 18018					
11	11190 X	8759	-0-	-2431	-0-	1325 427	1 9	7007	3	N	388	340	1			48
12	11563 X	7651	-0-	-3912	-0-	1461 490	1 9	5700	3	N	445	270	1			223
01	11563 X	6871	-0-	-4692	-0-	473 414	1 9	5984	3	N	376	464	1			135
02	10360 X	5701	-0-	-4659	-0-	712 298	1 9	4691	3	N	271	324	1			82
03	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	1987 758	1 9	7735	3	N	689	698	1			73
04	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					73
STOREY REED C				WELL #:	15H	RRCID -> 293601	COMPL. DATE 03/13/2022	TOTAL	DEPTH	6993	PERF. 7324 - 17687					
11	9960 X	6924	-0-	-3036	-0-	998 644	1 9	5282	3	N	585	457	1			128
12	10168 X	6910	-0-	-3258	-0-	1304 521	1 9	5085	3	N	474	454	1			148
01	10168 X	5563	-0-	-4605	-0-	378 402	1 9	4783	3	N	365	365	1			148
02	8988 X	5518	-0-	-3470	-0-	668 444	1 9	4406	3	N	404	408	1			144
03	8618 X	7280	-0-	-1338	-0-	1375 551	1 9	5354	3	N	501	522	1			123
04	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					123
STOREY REED D				WELL #:	16H	RRCID -> 293602	COMPL. DATE 03/14/2022	TOTAL	DEPTH	7033	PERF. 7375 - 16646					
11	7080 X	4794	-0-	-2286	-0-	613 941	1 9	3240	3	N	855	350	1			505
12	7099 X	5327	-0-	-1772	-0-	968 585	1 9	3774	3	N	532	584	1			453
01	7099 X	5847	-0-	-1252	-0-	380 650	1 9	4817	3	N	591	845	1			199
02	6020 X	4432	-0-	-1588	-0-	522 469	1 9	3441	3	N	426	392	1			233
03	5859 X	5370	-0-	-489	-0-	969 627	1 9	3774	3	N	570	643	1			160
04	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					160

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. TRIPLE BAR RANCH "E"														
91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE 499978 WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	103 1	1068 3	Y		16				16
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	100 1	722 3	Y		5	20 1			1
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	52 1	569 3	Y		4				5
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	107 1	746 3	Y		1				6
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	117 1	952 3	Y		-0-				6
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y		NO RPT				6
SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266														
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	4 1	1 3	Y		-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y		-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y		-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	Y		-0-				-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y		-0-				-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y		NO RPT				-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334														
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	60 1	624 3	Y		15				15
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	102 1	739 3	Y		6	21 1			-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	69 1	761 3	Y		5				5
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	83 1	577 3	Y		2				7
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	86 1	700 3	Y		-0-				7
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y		NO RPT				7
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282														
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y		-0-				-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	Y		54	53 1			1
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	59 9		Y		-0-				1
02	140 N	4	-0-	-136	-0-	19 1	11 3	Y		-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1		Y		-0-				1
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y		NO RPT				1
TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294														
11	480 N	175	-0-	-305	-0-	8 1	167 3	N		-0-				-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 3	N		-0-				-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N		-0-				-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	67 1	128 3	N		-0-				-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	128 1	63 3	N		-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N		NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
SCHLETZE, A.E.				WELL #:	10	RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	8260	-	8200				
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
BAKER 64				WELL #:	1A	RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8368	-	8384				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHLETZE, A. E. ET AL				WELL #:	B 1	RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL	DEPTH	8365	PERF.	8215	-	8253				
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-					-0-	
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		5	3	N	-0-					-0-	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-					-0-	
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	-0-	1	1		4	3	N	-0-					-0-	
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		4	3	N	-0-					-0-	
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRIPLE BAR RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL	DEPTH	8313	PERF.	8206	-	8230				
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1		148	3	Y	-0-					1	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1	1		-0-	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				Y	-0-					-0-	
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TRIPLE BAR RANCH "C"				WELL #:	2	RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL	DEPTH	8361	PERF.	8232	-	8260				
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	7	RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	8336	-	8366				
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1		470	3	Y	-0-					-0-	
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1		125	3	Y	-0-					-0-	
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3				Y	-0-					-0-	
02	448	N	325	-0-	-123	-0-	-0-	112	1		213	3	Y	-0-					-0-	
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1		40	3	Y	-0-					-0-	
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:	10	RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL	DEPTH	8430	PERF.	8298	-	8330				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TRIPLE BAR RANCH "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	34	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIPLE BAR RANCH "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350														
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			10
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	29	1	93	3	Y	1	10	1	1
						1	9							
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	-0-			1
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	6	1	15	3	Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			1
TRIPLE BAR RANCH "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084														
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	18			18
						20	9							
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			18
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			18
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			18
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098														
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT FANSLER, LORRAINE														
WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306														
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	170	1	93	3	N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	98	1	56	3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	189	1	93	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	171	1	78	3	N	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	235	1	78	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 7001		RRCID -> 142608		COMPL. DATE N/A								
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7001		RRCID -> 142608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8 N		8	-0-	-0-		5 1		3 3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11 N		11	-0-	-0-		7 1		4 3	N	-0-					-0-
02	8 N	-0-	-0-	-0-	-8					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296								
11	284 N		284	-0-	-0-		184 1		100 3	N	-0-					-0-
12	337 N		337	-0-	-0-		214 1		123 3	N	-0-					-0-
01	180 N		180	-0-	-0-		121 1		59 3	N	-0-					-0-
02	252 N		224	-0-	-28		154 1		70 3	N	-0-					-0-
03	71 N		71	-0-	-0-		53 1		18 3	N	-0-					-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368								
11	5 N		5	-0-	-0-		5 3			Y	-0-					-0-
12	75 N		75	-0-	-0-		9 1		66 3	Y	-0-					-0-
01	125 N		125	-0-	-0-		10 1		115 3	Y	-0-					-0-
02	104 N		104	-0-	-0-		13 1		91 3	Y	-0-					-0-
03	126 N		126	-0-	-0-		14 1		112 3	Y	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIPLE BARR 55 F		WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)											CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
TRIPLE BAR RANCH "A"																				
WELL #: 1A											RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8172 - 8208			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
SCHLETZE A.E.											WELL #: 2		RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8150 - 8197	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
TRIPLE BAR 55 "A"											WELL #: 4		RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8295 - 8347	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
TRIPLE BAR 55 G											WELL #: 3		RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6076 - 6082	
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	35	1	359	3	Y	-0-				-0-				
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-				-0-				
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	-0-				-0-				
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	Y	-0-				-0-				
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-				-0-				
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				-0-				
BAKER 64											WELL #: 1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8312 - 8335	
11	720	N	299	-0-	-421	-0-	26	1	267	3	Y	5				8				
							6	9												
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	76	1	545	3	Y	-0-				8				
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	87	1	956	3	Y	-0-				8				
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	97	1	675	3	Y	-0-				8				
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	88	1	719	3	Y	-0-				8				
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT				8				
D. W. TRI BAR 12 F											WELL #: 3		RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8296 - 8341	
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	2				2				
							2	9												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-				
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	3				3				
							3	9												
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				3				
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				3				
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT				3				

TRI BAR (OLMOS)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED																			
D. W. TRI BAR 12 F										WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-										
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"					WELL #:	3	RRCID -> 158831			COMPL. DATE 06/06/1996			TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8279 - 8299														
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y		-0-						-0-										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y		-0-						-0-										
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y		-0-						-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y		NO RPT						-0-										
TRIBAR, D. W. 56 "C"					WELL #:	4	RRCID -> 158834			COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 8463		PERF. 8290 - 8310														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-										
TRIPLE BAR RANCH "A"					WELL #:	4	RRCID -> 159145			COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8255 - 8284														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-										
LYSSY 8					WELL #:	1	RRCID -> 159831			COMPL. DATE 06/05/1996			TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-										
LYSSY 711					WELL #:	3	RRCID -> 160172			COMPL. DATE 09/06/1996			TOTAL DEPTH 8360		PERF. 8182 - 8211														
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y		-0-						-0-										
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y		-0-						-0-										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-										
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y		-0-						-0-										
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-										
TRIBAR-SCHOOLFIELD					WELL #:	E 3	RRCID -> 160197			COMPL. DATE 08/20/1996			TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8309 - 8343														
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	N		-0-						-0-										
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N		-0-						-0-										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-										
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	12	1	86	3	N		-0-						-0-										
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N		-0-						-0-										
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-										

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978											
LYSSY 72				WELL #:		7		RRCID -> 160605		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 8240 - 8265			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67				WELL #:		2		RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH		8337 PERF. 8179 - 8204			
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	-0-		4	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LYSSY 72				WELL #:		10		RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8189 - 8217			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LYSSY 67				WELL #:		6		RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH		8390 PERF. 8216 - 8246			
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	637	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	N	-0-			-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LYSSY 72				WELL #:		16A		RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8128 - 8152			
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-		189	1	388	3	Y	18	18	1	-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		20	9							-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	225	3	Y	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	51	3	Y	-0-			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		261	1	20	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-		253	1	14	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 76 1/2				WELL #:		8		RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH		8389 PERF. 8245 - 8270			
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	28	3	Y	2	2	1	-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9							-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	157	3	Y	8	8	1	-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		9	9							-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-		5	1	117	3	Y	5	5	1	-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		6	9							-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	49	3	Y	10	8	1	-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1							-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-		11	9			Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH		8399	PERF. 8240 - 8271
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH		8466	PERF. 8308 - 8326
11	6	N		6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
02	6	N		-0-	-0-	-6	-0-					-0-
03	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
04	5	N		NO RPT	-0-	-5	-0-					-0-
LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH		8380	PERF. 8215 - 8251
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
04	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH		8402	PERF. 8209 - 8235
11	930	N		811	-0-	-119	-0-	27	1	783	3	-0-
								1	9			
12	785	N		785	-0-	-0-	-0-	58	1	727	3	-0-
01	834	N		834	-0-	-0-	-0-	46	1	788	3	-0-
02	728	N		704	-0-	-24	-0-	32	1	672	3	-0-
03	728	N		728	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	-0-
								1	9			
04	780	N		NO RPT	-0-	-780	-0-					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH		8508	PERF. 8323 - 8355
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		8415	PERF. 8289 - 8305
11	706	N		706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	3	-0-
12	1358	N		1358	-0-	-0-	-0-	100	1	1258	3	-0-
01	1239	N		1239	-0-	-0-	-0-	68	1	1171	3	-0-
02	1162	N		1162	-0-	-0-	-0-	52	1	1110	3	-0-
03	1294	N		1294	-0-	-0-	-0-	72	1	1221	3	-0-
								1	9			
04	90	N		NO RPT	-0-	-90	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LYSSY 709														
WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
LYSSY 69														
WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301														
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342														
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-			-0-
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	249	1	1798	3	Y	-0-			-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	117	1	1295	3	Y	-0-			-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	186	1	1301	3	Y	-0-			-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	122	1	991	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347														
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALEXANDER, M. M. ET AL 709														
WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323														
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	-0-			15
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	28	1	88	3	Y	2	16	1	1
						2	9							
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	3	Y	-0-			1
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	3	Y	-0-			1
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			1
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			1
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	56	-0-	56	112	56	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	112					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)														CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														NON-ASSOCIATED													
D. W. TRI BAR 12 F														RRCID -> 167765										COMPL. DATE 10/27/1997			
WELL #: 8														TOTAL DEPTH 8465										PERF. 8278 - 8314			
//CONT.// 91080 500																											
//CONT.// 499978																											
MONTHLY STATUS (I)														DISPOSITIONS										DISPOSITIONS			
CUMU STATUS (-) UNDERAGE														AMT CODE AMT CODE										AMT CODE AMT CODE			
EOM BALANCE																											
M 0 ALLOW CODE														GAS PROD										INJECT. GAS LIFT			
11 14B2 EXT														-0-										-0-			
12 14B2 EXT														-0-										-0-			
01 14B2 EXT														-0-										-0-			
02 14B2 EXT														-0-										-0-			
03 14B2 EXT														-0-										-0-			
04 14B2 EXT														NO RPT										-0-			
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: C 7										RRCID -> 167930			
11 1560 N														1318										-0-			
12 1382 N														1382										-0-			
01 1497 N														1497										-0-			
02 1350 N														1350										-0-			
03 1488 N														1488										-0-			
04 1440 N														NO RPT										-0-			
SCHLETZE, A.E.														WELL #: 3										RRCID -> 168441			
11 14B2 EXT														-0-										-0-			
12 14B2 EXT														-0-										-0-			
01 14B2 EXT														-0-										-0-			
02 14B2 EXT														-0-										-0-			
03 14B2 EXT														-0-										-0-			
04 14B2 EXT														NO RPT										-0-			
LYSSY 71														WELL #: 14										RRCID -> 168678			
11 3 N														3										-0-			
12 3 N														3										-0-			
01 5 N														5										-0-			
02 3 N														-0-										-3			
03 5 N														5										-0-			
04 5 N														NO RPT										-0-			
LYSSY 71														WELL #: 12										RRCID -> 168679			
11 226 N														226										-0-			
12 266 N														266										-0-			
01 46 N														46										-0-			
02 760 N														760										-0-			
03 1356 N														1356										-0-			
04 30 N														NO RPT										-0-			
LYSSY "8"														WELL #: 11										RRCID -> 168680			
11 5 N														5										-0-			
12 0 N														-0-										-0-			
01 0 N														-0-										-0-			
02 5 N														-0-										-5			
03 0 N														-0-										-0-			
04 0 N														NO RPT										-0-			

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH		8262 PERF. 7975 - 8167			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	1	1	1 1		-0-
							1 9							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH		8278 PERF. 8205 - 8231			
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	75 1	237 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	27 1	215 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		280 N	251	-0-	-29	-0-	250 3	1 9	Y	1	1	1 1		-0-
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	23 1	285 3	Y	1	1	1 1		-0-
							1 9							
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT				-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		8409 PERF. 8252 - 8266			
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-			-0-
04		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 8	RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH		8502 PERF. 8384 - 8414			
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	82 1	847 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	97 1	697 3	Y	-0-	-0-			-0-
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	55 1	606 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	75 1	520 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	55 1	451 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT				-0-

LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH		8356 PERF. 8170 - 8205			
11		T. A.	8	-0-	8	388	2 1	6 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	388			Y	-0-	-0-			-0-
01		402 N	14	-0-	-388	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT				-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8342 - 8353			
11		150 N	85	-0-	-65	-0-	7 1	78 3	Y	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		84 N	5	-0-	-79	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VOLPE RANCH										//CONT.// 91080 500 //CONT.// 499978 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
										RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8347		- 8359			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		870 N	869	-0-	-1	-0-	69	1	797	3	N	3					26				
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	3	9									26				
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	89	1	632	3	N	-0-					26				
02		812 N	634	-0-	-178	-0-	696	3			N	-0-					26				
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	66	1	568	3	N	-0-					26				
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	45	1	737	3	N	-0-					26				
NO RPT																					

TRIBAR-SCHOOLFIELD										WELL #: 1SF		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 8354		PERF. 6071 - 8260			

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

TRIBAR-SCHOOLFIELD										WELL #: E 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 6073 - 6081			

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

TRIBAR-SCHOOLFIELD										WELL #: 4SF		RRCID -> 175376		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6126 - 6141			

11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-				-0-				
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-		3	1	20	3	Y	-0-				-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-				-0-				
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-				-0-				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
NO RPT																					

TRIBAR-SCHOOLFIELD										WELL #: 11SF		RRCID -> 176324		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8433 - 8455			

11		360 N	306	-0-	-54	-0-		27	1	279	3	Y	-0-				-0-				
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-		12	1	83	3	Y	-0-				-0-				
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-		29	1	315	3	Y	-0-				-0-				
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-		40	1	279	3	Y	-0-				-0-				
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-		29	1	240	3	Y	-0-				-0-				
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y	-0-				-0-				
NO RPT																					

TRIBAR-SCHOOLFIELD										WELL #: 9SF		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6100 - 6114			

11		120 N	120	-0-	-0-	-0-		11	1	109	3	Y	-0-				-0-				
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-		11	1	83	3	Y	-0-				-0-				
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-				-0-				
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-				-0-				
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-				-0-				
04		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-						Y	-0-				-0-				
NO RPT																					

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
TRIBAR-SCHOOLFIELD																	
WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-	
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-	
02	112 N	18	-0-	-94	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD																	
WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD																	
WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TRIBAR, D. W. 56 "C"																	
WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460																	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TRIBAR, D. W. 56 "C"																	
WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239																	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VOLPE-SCHOOLFIELD 62																	
WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 67		WELL #:		8		RRCID -> 181197		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8202 - 8240		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	13SF	RRCID -> 181198		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 6156 - 6172		
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	18SF	RRCID -> 181812		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 6100 - 6110		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	10	RRCID -> 191316		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8330 - 8357		
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	225	1	2328	3	Y	-0-			-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	178	1	1282	3	Y	-0-			-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	95	1	1050	3	Y	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	61	1	429	3	Y	-0-			-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	138	1	1123	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT UNO MAS -A-				WELL #:	1	RRCID -> 202442		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8320 - 8335		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

VT UNO MAS -A-				WELL #:	5	RRCID -> 202443		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 8370 - 8386		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID -> 202445		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8376 - 8390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID -> 202446		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8346 - 8368					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID -> 204349		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8363 - 8404					
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID -> 204353		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 8205 - 8238					
11	810 N	6	-0-	-804	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8252 - 8310					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID -> 207436		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8327 - 8360					
11	150 N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID -> 214596		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8212 - 8239					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
TRIPLE BAR 55 G															
WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1447	3	N	-0-				20
12	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	341	1	2460	3	N	26	45	1		1
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	29	9								
						47	1	521	3	N	5				6
						6	9								
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-				6
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				6
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				6
SCHLETZE, A.E.															
WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-				-0-
02	692 X	-0-	-0-	-692	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARZA-HOLCOMB															
WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAKER 64															
WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288															
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	77	1	797	3	Y	6				10
						7	9								
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	102	1	736	3	Y	-0-				10
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	Y	-0-				10
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	89	1	623	3	Y	-0-				10
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	77	1	628	3	Y	-0-				10
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				10
TRIPLE BAR 55 "A"															
WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337															
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	Y	-0-				-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-				-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	-0-				-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	Y	-0-				-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-				-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-
LYSSY 686															
WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820															
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
LYSSY 71				WELL #:	25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8245	-	8268	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	379	1	1201	3	Y	11	13	1		-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1467	3	13	9	Y	12	7	1		5
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	156	1	1263	3	Y	13	16	1		2
02	1176 N	1112	-0-	-64	-0-	1069	3	43	9	Y	39	39	1		2
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1297	3	Y	45	41	1		6
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	50	9			Y	NO RPT				6
LYSSY 71				WELL #:	26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8310	-	8327	
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	Y	4	4	1		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	4	9								-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	7	1	8	3	Y	-0-				-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	1	3	Y	-0-				-0-
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	291	1	17	3	Y	-0-				-0-
LYSSY 745				WELL #:	35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8291	-	8310	
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	128	1	684	3	Y	16	21	1		-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	18	9								-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	650	3	Y	25	25	1		-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	9								6
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	Y	6				-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	7	9								-0-
MIL ANGELES				WELL #:	1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6165	-	8452	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHOOLFIELD 1614				WELL #:	2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF. 8498	-	12502	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
01	3100 N	3804	-0-	704	704	305	1	3365	3	Y	122	60	1		62
02	2800 N	2798	-0-	-2	702	134	9								28
03	3100 N	2536	-0-	-564	138	340	1	2374	3	Y	76	110	1		61
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	108	84	9	2197	3	Y	63	30	1		61
						270	1								61
						69	9			Y	NO RPT				61

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
SCHOOLFIELD 1614				WELL #:	1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	8521	PERF.	8730	-	12572	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		3100 N	7866	-0-	4766	4766	644	1	7104	3	Y	107	53	1			54
							118	9									
02		2800 N	6774	-0-	3974	8740	837	1	5843	3	Y	85	111	1			28
							94	9									
03		3100 N	4866	-0-	1766	10506	525	1	4269	3	Y	65	32	1			61
							72	9									
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	10476					Y	NO RPT					61
APPLING TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL	DEPTH	8282	PERF.	8126	-	8160	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYSSY GU B				WELL #:	7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL	DEPTH	8327	PERF.	8994	-	13381	
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	169	1	536	3	N	15	23	1			-0-
							17	9									
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	716	3	42	9	N	38	38	1			-0-
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	607	3	N	76	65	1			11
							84	9									
02		672 N	632	-0-	-40	-0-	628	3	4	9	N	4					15
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	51	1	646	3	N	-0-					15
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					15
ALEXANDER-MANDEL 1762				WELL #:	1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL	DEPTH	8261	PERF.	8572	-	12579	
11		510 N	494	-0-	-16	-0-	57	1	434	3	N	3					15
							3	9									
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	139	1	437	3	N	28					43
							31	9									
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	80	1	291	3	N	-0-					43
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	210	1	529	3	N	69	100	1			12
							76	9									
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-					12
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					12
TWO M (GEORGETOWN)					92102 350	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
PATTERSON ENERGY CORPORATION					643402												
BRISCOE-SANER				WELL #:	133H	RRCID ->	251300	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL	DEPTH	2854	PERF.	2670	-	3427	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN)		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222							
CAUTHORN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL DEPTH 10303	
								PERF. 9982 - 10262	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243	
								PERF. 10363 - 10400	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 10136 - 10388	
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	763 2	N	-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	711 2	N	-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774 2	N	-0-
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	569 2	N	-0-
CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350	
								PERF. N/A	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-
ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542	
								PERF. N/A	
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-
12	2201	N	2036	-0-	-165	-0-	2036 2	N	-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2	N	-0-
02	1988	N	1890	-0-	-98	-0-	1890 2	N	-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2	N	-0-
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	1907 2	N	-0-
CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110	
								PERF. 9984 - 10036	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53 2	N	-0-
CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245	
								PERF. 10099 - 10146	
11	4770	X	3717	-0-	-1053	-0-	3717 2	N	-0-
12	4929	X	4033	-0-	-896	-0-	4033 2	N	-0-
01	4495	X	2559	-0-	-1936	-0-	2559 2	N	-0-
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 2	N	-0-
03	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869 2	N	-0-
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977 2	N	-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.// 93874 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.// 100222																
CAUTHORN -A-			WELL #: 49D			RRCID -> 157635			COMPL. DATE 03/16/1996			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-			1623 2			N	-0-					-0-	
12		1705 N	1605	-0-	-100	-0-			1605 2			N	-0-					-0-	
01		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-					-0-	
02		1512 N	1405	-0-	-107	-0-			1405 2			N	-0-					-0-	
03		1612 N	1564	-0-	-48	-0-			1564 2			N	-0-					-0-	
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-			1502 2			N	-0-					-0-	
ALTIZER			WELL #: 6B			RRCID -> 159023			COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383							
11		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-			4887 2			N	-0-					-0-	
12		5022 X	4939	-0-	-83	-0-			4939 2			N	-0-					-0-	
01		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-			5453 2			N	-0-					-0-	
02		4536 X	4491	-0-	-45	-0-			4491 2			N	-0-					-0-	
03		5022 X	4698	-0-	-324	-0-			4698 2			N	-0-					-0-	
04		4860 X	4685	-0-	-175	-0-			4685 2			N	-0-					-0-	
ALTIZER			WELL #: 4B			RRCID -> 159418			COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358							
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-			998 2			N	-0-					-0-	
12		1085 N	1033	-0-	-52	-0-			1033 2			N	-0-					-0-	
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-			1003 2			N	-0-					-0-	
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-			1031 2			N	-0-					-0-	
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-			1139 2			N	-0-					-0-	
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			1051 2			N	-0-					-0-	
ALTIZER			WELL #: 8B			RRCID -> 160619			COMPL. DATE 10/20/1996			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987							
11		3660 X	3311	-0-	-349	-0-			3311 2			N	-0-					-0-	
12		3751 X	3483	-0-	-268	-0-			3483 2			N	-0-					-0-	
01		3627 X	3379	-0-	-248	-0-			3379 2			N	-0-					-0-	
02		3276 X	3192	-0-	-84	-0-			3192 2			N	-0-					-0-	
03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-			3490 2			N	-0-					-0-	
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-			3558 2			N	-0-					-0-	
ADAH - CAUTHORN			WELL #: 10A			RRCID -> 161987			COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008							
11		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-			12196 2			N	-0-					-0-	
12		12586 X	12106	-0-	-480	-0-			12106 2			N	-0-					-0-	
01		12586 X	11617	-0-	-969	-0-			11617 2			N	-0-					-0-	
02		11396 X	10477	-0-	-919	-0-			10477 2			N	-0-					-0-	
03		12617 X	12550	-0-	-67	-0-			12550 2			N	-0-					-0-	
04		12210 X	11574	-0-	-636	-0-			11574 2			N	-0-					-0-	
WARDLAW			WELL #: 9A			RRCID -> 162206			COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158							
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-			210 2			N	-0-					-0-	
12		186 N	87	-0-	-99	-0-			87 2			N	-0-					-0-	
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-			113 2			N	-0-					-0-	
02		168 N	115	-0-	-53	-0-			115 2			N	-0-					-0-	
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-			133 2			N	-0-					-0-	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-			137 2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -A-			WELL #: 49E			RRCID -> 165989			COMPL. DATE 12/22/1997			TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121							
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-			1087 2			N	-0-					-0-	
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-			1327 2			N	-0-					-0-	
01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-			1690 2			N	-0-					-0-	
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-			1052 2			N	-0-					-0-	
03		1240 N	1133	-0-	-107	-0-			1133 2			N	-0-					-0-	
04		1200 N	1005	-0-	-195	-0-			1005 2			N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC ALTIZER "B"										//CONT.// 93874 100 //CONT.// 100222 WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1455 2			N	-0-					-0-			
12		1581 N	1390	-0-	-191	-0-	-0-	-0-			1390 2			N	-0-					-0-			
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1431 2			N	-0-					-0-			
02		1372 N	1301	-0-	-71	-0-	-0-	-0-			1301 2			N	-0-					-0-			
03		1395 N	1393	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			1393 2			N	-0-					-0-			
04		1380 N	1324	-0-	-56	-0-	-0-	-0-			1324 2			N	-0-					-0-			
ALTIZER "B"										WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10307 - 10432					
11		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4177 2			N	-0-					-0-			
12		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3607 2			N	-0-					-0-			
01		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3188 2			N	-0-					-0-			
02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3569 2			N	-0-					-0-			
03		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4774 2			N	-0-					-0-			
04		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4272 2			N	-0-					-0-			
ALTIZER "B"										WELL #: 10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10276		PERF.10276 - 10388					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
ALTIZER "B"										WELL #: 15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10483		PERF.10180 - 10251					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-					-0-			
ALTIZER 48A										WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10110					
11		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4033 2			N	-0-					-0-			
12		3999 X	3761	-0-	-238	-0-	-0-	-0-			3761 2			N	-0-					-0-			
01		3999 X	3730	-0-	-269	-0-	-0-	-0-			3730 2			N	-0-					-0-			
02		3612 X	3410	-0-	-202	-0-	-0-	-0-			3410 2			N	-0-					-0-			
03		3999 X	3620	-0-	-379	-0-	-0-	-0-			3620 2			N	-0-					-0-			
04		3870 X	3504	-0-	-366	-0-	-0-	-0-			3504 2			N	-0-					-0-			
CAUTHORN -A-										WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10096 - 10165					
11		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2646 2			N	-0-					-0-			
12		2263 N	1597	-0-	-666	-0-	-0-	-0-			1597 2			N	-0-					-0-			
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1836 2			N	-0-					-0-			
02		2156 N	1822	-0-	-334	-0-	-0-	-0-			1822 2			N	-0-					-0-			
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2000 2			N	-0-					-0-			
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1929 2			N	-0-					-0-			
COE, H. W.										WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10401 - 10491					
11		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5504 2			N	-0-					-0-			
12		5735 X	5223	-0-	-512	-0-	-0-	-0-			5223 2			N	-0-					-0-			
01		5735 X	5142	-0-	-593	-0-	-0-	-0-			5142 2			N	-0-					-0-			
02		5180 X	4837	-0-	-343	-0-	-0-	-0-			4837 2			N	-0-					-0-			
03		5673 X	5102	-0-	-571	-0-	-0-	-0-			5102 2			N	-0-					-0-			
04		5490 X	5043	-0-	-447	-0-	-0-	-0-			5043 2			N	-0-					-0-			

VINEGARONE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														//CONT.//		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
GUIDA ROSE														WELL #:		1		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 11590		PERF. 9918 - 10100			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE						
11	60 N		7	-0-		-53		-0-		7	2				N	-0-				-0-							
12	945 N		945	-0-		-0-		-0-		945	2				N	-0-				-0-							
01	883 N		883	-0-		-0-		-0-		883	2				N	-0-				-0-							
02	731 N		731	-0-		-0-		-0-		731	2				N	-0-				-0-							
03	930 N		-0-	-0-		-930		-0-							N	-0-				-0-							
04	840 N		731	-0-		-109		-0-		731	2				N	-0-				-0-							
GUIDA ROSE														WELL #:		2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 12993		PERF.10293 - 12993			
11	4020 X		30	-0-		-3990		-0-		30	2				N	-0-				-0-							
12	3923 X		3923	-0-		-0-		-0-		3923	2				N	-0-				-0-							
01	3668 X		3668	-0-		-0-		-0-		3668	2				N	-0-				-0-							
02	3037 X		3037	-0-		-0-		-0-		3037	2				N	-0-				-0-							
03	3937 X		-0-	-0-		-3937		-0-							N	-0-				-0-							
04	3810 X		3035	-0-		-775		-0-		3035	2				N	-0-				-0-							
GUIDA ROSE														WELL #:		3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691		PERF.10630 - 12690			
11	4380 X		33	-0-		-4347		-0-		33	2				N	-0-				-0-							
12	4292 X		4292	-0-		-0-		-0-		4292	2				N	-0-				-0-							
01	4014 X		4014	-0-		-0-		-0-		4014	2				N	-0-				-0-							
02	3323 X		3323	-0-		-0-		-0-		3323	2				N	-0-				-0-							
*03	4278 X		1777	-0-		-2501		-0-		1771	2	6	9		N	5	5	8		-0-							
04	4140 X		3321	-0-		-819		-0-		3321	2				N	-0-				-0-							
THREE FORKS RESOURCES, LLC CAUTHORN, ADDAH														857666		WELL #:		1010		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194		PERF. N/A	
11	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-				-0-							
12	926 N		926	-0-		-0-		-0-		926	2				N	-0-				-0-							
01	764 N		764	-0-		-0-		-0-		764	2				N	-0-				-0-							
02	642 N		642	-0-		-0-		-0-		642	2				N	-0-				-0-							
03	620 N		91	-0-		-529		-0-		91	2				N	-0-				-0-							
04	600 N		-0-	-0-		-600		-0-							N	-0-				-0-							
BROWN, S. M.														WELL #:		1		RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10260 - 10305			
11	1980 X		-0-	-0-		-1980		-0-							N	-0-				-0-							
12	884 X		884	-0-		-0-		-0-		884	2				N	-0-				-0-							
01	5320 X		5320	-0-		-0-		-0-		5320	2				N	-0-				-0-							
02	6182 X		6182	-0-		-0-		-0-		6182	2				N	-0-				-0-							
03	1055 X		1055	-0-		-0-		-0-		1055	2				N	-0-				-0-							
04	3360 X		434	-0-		-2926		-0-		434	2				N	-0-				-0-							
CAUTHORN 3														WELL #:		2		RRCID -> 174615		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9531 - 9901			
11	240 X		-0-	-0-		-240		-0-							N	-0-				-0-							
12	7112 X		7112	-0-		-0-		-0-		7112	2				N	-0-				-0-							
01	6165 X		6165	-0-		-0-		-0-		6165	2				N	-0-				-0-							
02	5078 X		5078	-0-		-0-		-0-		5078	2				N	-0-				-0-							
03	734 X		734	-0-		-0-		-0-		734	2				N	-0-				-0-							
04	240 X		-0-	-0-		-240		-0-							N	-0-				-0-							

VINEGARONE (STRAWN) THREE FORKS RESOURCES, LLC CAUTHORN 3													//CONT.// 93874 100 //CONT.// 857666 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
													RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9831 - 9897				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-			2987 2			N	-0-						-0-					
01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-			2589 2			N	-0-						-0-					
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-			2133 2			N	-0-						-0-					
03	2387 N	308	-0-	-2079	-0-			308 2			N	-0-						-0-					
04	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-						N	-0-						-0-					
CAUTHORN 3													WELL #: 4		RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 9774 - 9909		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-			2418 2			N	-0-						-0-					
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-			2096 2			N	-0-						-0-					
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-			1727 2			N	-0-						-0-					
03	1798 N	250	-0-	-1548	-0-			250 2			N	-0-						-0-					
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-						-0-					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -C-													916958 WELL #: 1		RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9823 - 10040		
11	270 N	127	-0-	-143	-0-			127 2			N	-0-						-0-					
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-			1743 2			N	-0-						-0-					
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-			1546 2			N	-0-						-0-					
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-			1271 2			N	-0-						-0-					
03	1333 N	1322	-0-	-11	-0-			1322 2			N	-0-						-0-					
04	1290 N	317	-0-	-973	-0-			317 2			N	-0-						-0-					
CAUTHORN -B-													WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 10070 - 10150		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	741	-0-	741	-0-			741 2			N	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	85	-0-	85	-0-			826 2			N	-0-						-0-					
02	14B DENY	229	-0-	229	-0-			1055 2			N	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	1416	-0-	1416	-0-			2471 2			N	-0-						-0-					
04	2749 X	278	-0-	-2471	-0-			278 2			N	-0-						-0-					
CAUTHORN -D-													WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9861 - 9932		
11	1140 X	86	-0-	-1054	-0-			86 2			N	-0-						-0-					
12	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-			1727 2			N	-0-						-0-					
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-			1620 2			N	-0-						-0-					
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-			1373 2			N	-0-						-0-					
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-			1435 2			N	-0-						-0-					
04	1140 N	285	-0-	-855	-0-			285 2			N	-0-						-0-					
CAUTHORN -F-													WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070		PERF. N/A		
11	270 N	74	-0-	-196	-0-			74 2			N	-0-						-0-					
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-			1479 2			N	-0-						-0-					
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-			1432 2			N	-0-						-0-					
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-			1221 2			N	-0-						-0-					
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-			1305 2			N	-0-						-0-					
04	1260 N	266	-0-	-994	-0-			266 2			N	-0-						-0-					

VINEGARONE (STRAWN)										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED													
CAUTHORN -G-										//CONT.// 916958													
										WELL #: 1										RRCID -> 084357			
										COMPL. DATE 08/31/1979										TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	450 N	120	-0-		-330	-0-				120	2			N	-0-					-0-			
12	2356 N	2356	-0-		-0-	-0-				2356	2			N	-0-					-0-			
01	2465 N	2465	-0-		-0-	-0-				2465	2			N	-0-					-0-			
02	2218 N	2218	-0-		-0-	-0-				2218	2			N	-0-					-0-			
03	2928 N	2928	-0-		-0-	-0-				2928	2			N	-0-					-0-			
04	2160 N	573	-0-		-1587	-0-				573	2			N	-0-					-0-			
CAUTHORN -C-										WELL #: 2										RRCID -> 090529			
										COMPL. DATE 11/06/1980										TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866			
11	330 N	94	-0-		-236	-0-				94	2			N	-0-					-0-			
12	1927 N	1927	-0-		-0-	-0-				1927	2			N	-0-					-0-			
01	1891 N	1860	-0-		-31	-0-				1860	2			N	-0-					-0-			
02	1600 N	1600	-0-		-0-	-0-				1600	2			N	-0-					-0-			
03	1891 N	1731	-0-		-160	-0-				1731	2			N	-0-					-0-			
04	1800 N	352	-0-		-1448	-0-				352	2			N	-0-					-0-			
CAUTHORN -B-										WELL #: 2										RRCID -> 090878			
										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974			
11	90 N	31	-0-		-59	-0-				31	2			N	-0-					-0-			
12	516 N	516	-0-		-0-	-0-				516	2			N	-0-					-0-			
01	465 N	465	-0-		-0-	-0-				465	2			N	-0-					-0-			
02	397 N	397	-0-		-0-	-0-				397	2			N	-0-					-0-			
03	425 N	425	-0-		-0-	-0-				425	2			N	-0-					-0-			
04	180 N	85	-0-		-95	-0-				85	2			N	-0-					-0-			
CAUTHORN -B-										WELL #: 3										RRCID -> 157238			
										COMPL. DATE 04/26/2003										TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038			
11	93 N	93	-0-		-0-	-0-				93	2			N	-0-					-0-			
12	529 N	529	-0-		-0-	-0-				529	2			N	-0-					-0-			
01	48 N	48	-0-		-0-	-0-				48	2			N	-0-					-0-			
02	84 N	29	-0-		-55	-0-				29	2			N	-0-					-0-			
03	341 N	34	-0-		-307	-0-				34	2			N	-0-					-0-			
04	60 N	15	-0-		-45	-0-				15	2			N	-0-					-0-			
CAUTHORN -B-										WELL #: 4										RRCID -> 161637			
										COMPL. DATE 01/26/1997										TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030			
11	450 N	120	-0-		-330	-0-				120	2			N	-0-					-0-			
12	2357 N	2357	-0-		-0-	-0-				2357	2			N	-0-					-0-			
01	2427 N	2427	-0-		-0-	-0-				2427	2			N	-0-					-0-			
02	2142 N	2142	-0-		-0-	-0-				2142	2			N	-0-					-0-			
03	2356 N	2315	-0-		-41	-0-				2315	2			N	-0-					-0-			
04	2340 N	491	-0-		-1849	-0-				491	2			N	-0-					-0-			
CAUTHORN -C-										WELL #: 3										RRCID -> 162573			
										COMPL. DATE 05/17/2004										TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006			
11	1980 X	-0-	-0-		-1980	-0-								N	-0-					-0-			
12	2046 X	-0-	-0-		-2046	-0-								N	-0-					-0-			
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-			
CAUTHORN -C-										WELL #: 4										RRCID -> 167369			
										COMPL. DATE 02/23/1998										TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553			
11	720 N	532	-0-		-188	-0-				532	2			N	-0-					-0-			
12	3100 N	5686	-0-		2586	-0-				5686	2			N	-0-					-0-			
01	3100 N	10314	-0-		7214	-0-				10314	2			N	-0-					-0-			
02	2800 N	7839	-0-		5039	-0-			14839	7839	2			N	-0-					-0-			
03	17780 X	2941	-0-		-14839	-0-				2941	2			N	-0-					-0-			
04	2310 X	2309	-0-		-1	-0-				2309	2			N	-0-					-0-			

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -D-															CITY: VAL VERDE				
//CONT.// 93874 100 //CONT.// 916958 WELL #: 4 RRCID -> 167621															CAPACITY				
COMPL. DATE 03/19/1998															TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-	
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-	
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-	
03		403 N	352	-0-	-51	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-	
04		390 N	74	-0-	-316	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036																			
11		240 N	59	-0-	-181	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-	
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-	
01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-	
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-	
03		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-	
04		1350 N	248	-0-	-1102	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157																			
11		180 N	53	-0-	-127	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-	
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-	
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-	
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-	
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-	
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920																			
11		360 N	100	-0-	-260	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-	
12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-	
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-	
02		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-	
03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-	
04		1530 N	394	-0-	-1136	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184																			
11		3510 X	179	-0-	-3331	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-	
12		3627 X	3345	-0-	-282	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-	
01		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-	
02		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-	
03		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-	
04		3510 X	848	-0-	-2662	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790																			
11		120 N	29	-0-	-91	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-	
01		682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-	
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-	
03		682 N	636	-0-	-46	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-	
04		630 N	131	-0-	-499	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845																			
11		3900 X	270	-0-	-3630	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-	
12		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-	
01		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-	
02		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-	
03		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-	
04		3900 X	1046	-0-	-2854	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -C-														
WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
11	120 N	33	-0-	-87	-0-			33	2	N	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-			615	2	N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-			651	2	N	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-			569	2	N	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-			620	2	N	-0-			-0-
04	630 N	128	-0-	-502	-0-			128	2	N	-0-			-0-
CAUTHORN -E-														
WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800														
11	90 N	24	-0-	-66	-0-			24	2	N	-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-			911	2	N	-0-			-0-
01	744 N	576	-0-	-168	-0-			576	2	N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-			584	2	N	-0-			-0-
03	744 N	627	-0-	-117	-0-			627	2	N	-0-			-0-
04	570 N	124	-0-	-446	-0-			124	2	N	-0-			-0-
CAUTHORN "G"														
WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-			553	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880														
11	390 N	90	-0-	-300	-0-			90	2	N	-0-			-0-
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-			2065	2	N	-0-			-0-
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-			1949	2	N	-0-			-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-			949	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	600	-0-	-1384	-0-			600	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	89	-0-	-1801	-0-			89	2	N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772														
11	4350 X	232	-0-	-4118	-0-			232	2	N	-0-			-0-
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-			4972	2	N	-0-			-0-
01	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-			5212	2	N	-0-			-0-
02	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-			4647	2	N	-0-			-0-
03	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-			5329	2	N	-0-			-0-
04	4890 X	1197	-0-	-3693	-0-			1197	2	N	-0-			-0-
CAUTHORN -G-														
WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10030 - 10076														
11	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-		87	3	2	N	-0-			-0-
12	135 X	48	-0-	-87	-0-			48	2	N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-			26	2	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21	2	N	-0-			-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-			24	2	N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-			5	2	N	-0-			-0-
CAUTHORN "C"														
WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960														
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-			717	2	N	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-			524	2	N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-			413	2	N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-			527	2	N	-0-			-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-			548	2	N	-0-			-0-
04	270 N	119	-0-	-151	-0-			119	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)															//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE																													
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC															//CONT.// 916958																																																											
CAUTHORN "B"															WELL #: 8															RRCID -> 187732															COMPL. DATE 03/12/2004															TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																		
11		390 N	64	-0-	-326	-0-	64	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
03		1457 N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
04		1650 N	444	-0-	-1206	-0-	444	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
CAUTHORN -H-															WELL #: 1															RRCID -> 196277															COMPL. DATE 05/15/2003															TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784														
11		300 N	90	-0-	-210	-0-	90	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
01		1426 N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
03		1426 N	924	-0-	-502	-0-	924	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
04		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-						N	-0-				-0-							-0-																																																		
CAUTHORN -J-															WELL #: 1															RRCID -> 205493															COMPL. DATE 07/25/2004															TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750														
11		2730 X	185	-0-	-2545	-0-	185	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
12		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
01		4402 X	3606	-0-	-796	-0-	3606	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
02		3976 X	3095	-0-	-881	-0-	3095	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
03		4402 X	3362	-0-	-1040	-0-	3362	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
04		3810 X	687	-0-	-3123	-0-	687	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
J. A. RANCH -L-															WELL #: L 1															RRCID -> 206313															COMPL. DATE 06/05/2004															TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674														
11	14B2	EXT	17	-0-	17	1564	17	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
12		1564 X	-0-	-0-	-1564	-0-						N	-0-				-0-							-0-																																																		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							-0-																																																		
02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-				-0-							-0-																																																		
03		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-							-0-																																																		
CAUTHORN -F-															WELL #: 4															RRCID -> 213633															COMPL. DATE 07/22/2005															TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925														
11		180 N	47	-0-	-133	-0-	47	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
01		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
03		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
04		990 N	211	-0-	-779	-0-	211	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
CAUTHORN -B-															WELL #: 9															RRCID -> 214219															COMPL. DATE 08/10/2005															TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158														
11		330 N	87	-0-	-243	-0-	87	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
02		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
03		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
04		1770 N	347	-0-	-1423	-0-	347	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
J. A. RANCH -L-															WELL #: 3															RRCID -> 214598															COMPL. DATE 10/22/2005															TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678														
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-				-0-							-0-																																																		
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2				N	-0-				-0-							-0-																																																		

VINEGARONE (STRAWN)														CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																	
CAUTHORN -F-																	
				//CONT.//	93874 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	916958												
				WELL #:	5	RRCID -> 222926				COMPL. DATE 06/06/2006				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0								AMT CODE			M	PROD			AMT CODE		BALANCE
11	3090 X	363	-0-	-2727	-0-		363	2			N	-0-					-0-
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-		3553	2			N	-0-					-0-
01	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-		7210	2			N	-0-					-0-
02	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-		3903	2			N	-0-					-0-
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-		4386	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	739	-0-	-3401	-0-		739	2			N	-0-					-0-
RANCH. J. A. -L-				WELL #:	4	RRCID -> 228005				COMPL. DATE 02/11/2007				TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951			
11	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2			N	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2			N	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-		108	2			N	-0-					-0-
04	150 N	23	-0-	-127	-0-		23	2			N	-0-					-0-
RANCH. J. A. -K-				WELL #:	3	RRCID -> 228675				COMPL. DATE 10/26/2006				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	882						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	882						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	882						N	-0-					-0-
02	1218 X	336	-0-	-882	-0-		336	2			N	-0-					-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-					-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-
VINEGARONE (SWANSON)														CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC																	
ALTIZER																	
				WELL #:	5B	RRCID -> 158689				COMPL. DATE 05/15/1996				TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10397 - 10409			
11	3000 X	2896	-0-	-104	-0-		2896	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2866	-0-	-296	-0-		2866	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2884	-0-	-278	-0-		2884	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2698	-0-	-158	-0-		2698	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2839	-0-	-199	-0-		2839	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2498	-0-	-412	-0-		2498	2			N	-0-					-0-
ALTIZER "B"				WELL #:	9	RRCID -> 171090				COMPL. DATE 11/01/1998				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10415 - 10432			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)														CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
EARWOOD "B"																	
				WELL #:	1	RRCID -> 165014				COMPL. DATE 05/01/1997				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020			
*11	1980 X	1372	-0-	-608	-0-		73	1	1299	2	N	-0-					-0-
12	2046 X	1054	-0-	-992	-0-		51	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-						N	-0-					-0-
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-						N	-0-					-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		97	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-		132	1	2645	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
EARWOOD "A"				WELL #:		1	RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8889	-	8992			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EARWOOD G.U. 2				WELL #:		1	RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL	DEPTH	9280	PERF. 8969	-	9063			
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	N	-0-						-0-	
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	N	-0-						-0-	
01	434	N	23	-0-	-411	-0-	23	1			N	-0-						-0-	
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	14	1	275	2	N	-0-						-0-	
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	362	2	N	-0-						-0-	
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	-0-						-0-	
NEWBY G.U. 1				WELL #:		1C	RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL	DEPTH	10067	PERF. 8764	-	8818			
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-						-0-	
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	45	1	877	2	N	-0-						-0-	
01	496	N	39	-0-	-457	-0-	39	1			N	-0-						-0-	
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	N	-0-						-0-	
03	620	N	169	-0-	-451	-0-	8	1	161	2	N	-0-						-0-	
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1530	2	N	-0-						-0-	
EARWOOD "B"				WELL #:		2	RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL	DEPTH	9536	PERF. 8722	-	8804			
*11	6810	X	4169	-0-	-2641	-0-	221	1	3948	2	N	-0-						-0-	
12	7037	X	5823	-0-	-1214	-0-	284	1	5539	2	N	-0-						-0-	
01	4774	X	298	-0-	-4476	-0-	298	1			N	-0-						-0-	
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	269	1	5463	2	N	-0-						-0-	
03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	327	1	6379	2	N	-0-						-0-	
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	273	1	5485	2	N	-0-						-0-	
NEWBY "A"				WELL #:		2C	RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8750	-	8880			
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	N	-0-						-0-	
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-						-0-	
01	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	1			N	-0-						-0-	
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	N	-0-						-0-	
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	40	1	786	2	N	-0-						-0-	
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	N	-0-						-0-	
NEWBY "A"				WELL #:		1	RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL	DEPTH	10550	PERF. 9022	-	9100			
*11	1110	N	797	-0-	-313	-0-	42	1	755	2	N	-0-						-0-	
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	2	N	-0-						-0-	
01	961	N	72	-0-	-889	-0-	72	1			N	-0-						-0-	
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	N	-0-						-0-	
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	2	N	-0-						-0-	
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	N	-0-						-0-	
EARWOOD G.U. 1				WELL #:		1	RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL	DEPTH	10640	PERF. 9034	-	9156			
*11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	128	1	2288	2	N	-0-						-0-	
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1	2437	2	N	-0-						-0-	
01	2046	N	127	-0-	-1919	-0-	127	1			N	-0-						-0-	
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	128	1	2607	2	N	-0-						-0-	
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	139	1	2713	2	N	-0-						-0-	
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	118	1	2365	2	N	-0-						-0-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1915

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310									
NEWBY G. U. 2												WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8754 - 8858	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	434 N	34	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
NEWBY "A"												WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8756 - 8828	
*11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	1085 N	30	-0-	-1055	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	1036 N	625	-0-	-411	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
NEWBY G. U. 3												WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8846 - 8920	
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	806 N	66	-0-	-740	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
EARWOOD "A"												WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8826 - 9022	
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
EARWOOD "A"												WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026		PERF. 8880 - 9026	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
EARWOOD "A"												WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9001 - 9190	
*11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	1333 N	100	-0-	-1233	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
EARWOOD "A"												WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8785 - 8990	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	169	-0-	169	-0-	169	-0-	8	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY																
WHITEHEAD "45"																
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	46	1	830	2	N	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
01	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					-0-
EARWOOD "A"													WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
EARWOOD "A"													WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200			
*11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	N	-0-					-0-
01	775 N	50	-0-	-725	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	N	-0-					-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	-0-					-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	N	-0-					-0-
WHITEHEAD "45"													WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978			
*11	4187 X	2676	-0-	-1511	-0-	142	1	2534	2	N	-0-					-0-
12	2790 X	2204	-0-	-586	-0-	108	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	2790 X	95	-0-	-2695	-0-	95	1			N	-0-					-0-
02	2520 X	1839	-0-	-681	-0-	86	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2790 X	2064	-0-	-726	-0-	101	1	1963	2	N	-0-					-0-
04	2130 X	1831	-0-	-299	-0-	87	1	1744	2	N	-0-					-0-
NEWBY "B"													WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884			
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
EARWOOD "A"													WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188			
*11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	64	1	1148	2	N	-0-					-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	558 N	70	-0-	-488	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	74	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	N	-0-					-0-
WHITEHEAD 45													WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081			
*11	2760 X	2151	-0-	-609	-0-	114	1	2037	2	N	-0-					-0-
12	2852 X	2246	-0-	-606	-0-	110	1	2136	2	N	-0-					-0-
01	2263 X	85	-0-	-2178	-0-	85	1			N	-0-					-0-
02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	102	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	2263 X	2177	-0-	-86	-0-	106	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	104	1	2094	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "B"														CNTY: EDWARDS											
//CONT.// 93875 365 //CONT.// 386310 WELL #: 5														NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 181622														COMPL. DATE 12/17/2000				TOTAL DEPTH 9128				PERF. 8775 - 8853			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

EARWOOD G.U. 1					WELL #: 2				RRCID -> 181814				COMPL. DATE 04/29/2006				TOTAL DEPTH 9009				PERF. 8906 - 9009				
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1034	2	N	-0-						-0-						
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	N	-0-						-0-						
01	341	N	37	-0-	-304	-0-	-0-	37	1			N	-0-						-0-						
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	N	-0-						-0-						
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-						-0-						
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	N	-0-						-0-						

EARWOOD G. U. 2					WELL #: 2				RRCID -> 181819				COMPL. DATE 02/14/2001				TOTAL DEPTH 9200				PERF. 8836 - 8946				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						

WHITEHEAD 45					WELL #: 3				RRCID -> 182081				COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 11080				PERF. 8930 - 9090				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						

EARWOOD "B"					WELL #: 6				RRCID -> 185132				COMPL. DATE 07/15/2001				TOTAL DEPTH 9211				PERF. 8920 - 9076				
*11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	2	N	-0-						-0-						
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						

WALKER, R. C.					WELL #: 1				RRCID -> 186006				COMPL. DATE 08/29/2001				TOTAL DEPTH 9206				PERF. 8830 - 8953				
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-						-0-						
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-						-0-						
01	465	N	14	-0-	-451	-0-	-0-	14	1			N	-0-						-0-						
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-						-0-						
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-						-0-						
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	-0-						-0-						

NEWBY A					WELL #: 4				RRCID -> 194616				COMPL. DATE 04/08/2003				TOTAL DEPTH 9309				PERF. 8865 - 8974				
*11	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	9162	2	N	-0-						-0-						
12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	8964	2	N	-0-						-0-						
01	8308	X	452	-0-	-7856	-0-	-0-	452	1			N	-0-						-0-						
02	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	8106	2	N	-0-						-0-						
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	8170	2	N	-0-						-0-						
04	8040	X	7045	-0-	-995	-0-	-0-	334	1	6711	2	N	-0-						-0-						

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
NEWBY G.U. 2			WELL #:		2C	RRCID ->	195698	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL	DEPTH	10240	PERF. 8740	-	8864		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45"			WELL #:		5	RRCID ->	196406	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL	DEPTH	9405	PERF. 9046	-	9215		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A"			WELL #:		6	RRCID ->	197155	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL	DEPTH	10023	PERF. 8742	-	8786		
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	N	-0-					-0-
01	713	N	32	-0-	-681	-0-	32	1			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1530	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A"			WELL #:		12	RRCID ->	197156	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL	DEPTH	9375	PERF. 9056	-	9095		
*11	2989	N	2849	-0-	-140	-0-	151	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	87	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	465	X	76	-0-	-389	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1			WELL #:		3	RRCID ->	197966	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL	DEPTH	10160	PERF. 8952	-	9078		
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	118	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	99	1	1934	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	97	-0-	-1422	-0-	97	1			N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	99	1	2011	2	N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	105	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B"			WELL #:		2	RRCID ->	197969	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8838	-	8858		
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	50	1	893	2	N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	28	-0-	-1088	-0-	28	1			N	-0-					-0-
02	644	N	389	-0-	-255	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-
03	806	N	449	-0-	-357	-0-	22	1	427	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A"			WELL #:		8	RRCID ->	198498	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL	DEPTH	10106	PERF. 8820	-	8832		
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
01	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)														CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY																							
WHITEHEAD "45"																							
WELL #: 6														RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE			
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	1333 N	81	-0-	-0-	-1252	-0-	-0-	81	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WHITEHEAD "46"														WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010									
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	821	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	527 N	45	-0-	-0-	-482	-0-	-0-	45	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WHITEHEAD "46"														WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110									
*11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	3220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	3286 X	3006	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	147	1	2859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	3286 X	162	-0-	-0-	-3124	-0-	-0-	162	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	2968 X	2845	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	133	1	2712	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	2910 X	2599	-0-	-0-	-311	-0-	-0-	123	1	2476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WHITEHEAD "45"														WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236									
*11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	2728 N	126	-0-	-0-	-2602	-0-	-0-	126	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
WHITEHEAD "46"														WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082									
*11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	1333 N	54	-0-	-0-	-1279	-0-	-0-	54	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
NEWBY "A"														WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
NEWBY GU 1														WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772									
*11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	5156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	6480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	2139 X	274	-0-	-0-	-1865	-0-	-0-	274	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	4660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	4682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY NEWBY G.U. 2													CNTY: EDWARDS			
//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8740 - 8920				
//CONT.//		386310		WELL #: 3		RRCID -> 220305		DISPOSITIONS * *		DISPOSITIONS * *		DISPOSITIONS * *				
WELL #:		3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8740 - 8920						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	N	-0-				-0-
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	N	-0-				-0-
01		372 N	21	-0-	-351	-0-	21	1			N	-0-				-0-
02		448 N	374	-0-	-74	-0-	18	1	356	2	N	-0-				-0-
03		465 N	432	-0-	-33	-0-	21	1	411	2	N	-0-				-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-				-0-
NEWBY G.U. 3													CNTY: EDWARDS			
WELL #:		2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 8818 - 8926						
*11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	N	-0-				-0-
12		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	2	N	-0-				-0-
01		682 N	76	-0-	-606	-0-	76	1			N	-0-				-0-
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1391	2	N	-0-				-0-
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	N	-0-				-0-
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	83	1	1679	2	N	-0-				-0-
NEWBY 151 "D"													CNTY: EDWARDS			
WELL #:		5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8834 - 8886						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EARWOOD G U 1													CNTY: EDWARDS			
WELL #:		4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9068 - 9186						
*11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N	-0-				-0-
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	N	-0-				-0-
01		744 N	43	-0-	-701	-0-	43	1			N	-0-				-0-
02		644 N	477	-0-	-167	-0-	22	1	455	2	N	-0-				-0-
03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	2	N	-0-				-0-
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	N	-0-				-0-
EARWOOD "A"													CNTY: EDWARDS			
WELL #:		13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9004 - 9096						
*11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-				-0-
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-				-0-
01		527 N	29	-0-	-498	-0-	29	1			N	-0-				-0-
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	N	-0-				-0-
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	N	-0-				-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	-0-				-0-
WALKER, R. C.													CNTY: EDWARDS			
WELL #:		2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275		PERF. 9116 - 9228						
*11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	76	1	1356	2	N	-0-				-0-
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	2	N	-0-				-0-
01		1581 N	76	-0-	-1505	-0-	76	1			N	-0-				-0-
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	72	1	1459	2	N	-0-				-0-
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	N	-0-				-0-
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1654	2	N	-0-				-0-
NEWBY GU 1													CNTY: EDWARDS			
WELL #:		4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8682 - 8859						
*11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	2	N	-0-				-0-
12		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	126	1	2463	2	N	-0-				-0-
01		775 N	41	-0-	-734	-0-	41	1			N	-0-				-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-				-0-
03		1178 N	82	-0-	-1096	-0-	4	1	78	2	N	-0-				-0-
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310											
NEWBY 151 "D"										WELL #:		6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8852 - 8926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE			
*11	1401 N	1401	-0-		-0-	-0-			74	1	1327	2	N		-0-					-0-			
12	1400 N	1400	-0-		-0-	-0-			68	1	1332	2	N		-0-					-0-			
01	527 N	66	-0-		-461	-0-			66	1			N		-0-					-0-			
02	1095 N	1095	-0-		-0-	-0-			51	1	1044	2	N		-0-					-0-			
03	1341 N	1341	-0-		-0-	-0-			65	1	1276	2	N		-0-					-0-			
04	1326 N	1326	-0-		-0-	-0-			63	1	1263	2	N		-0-					-0-			

NEWBY G.U. 3										WELL #:		3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH		9545 PERF. 8765 - 8860			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			

NEWBY G. U. 1										WELL #:		2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH		10172 PERF. 8958 - 9042			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			

WHITEHEAD "45"										WELL #:		8		RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8972 - 8992			
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			

VON ORMY (ANACHACHO LIME)										94100 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR							
JARVIS, ROY R.										430235													
VON ORMY										WELL #:		1		RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH		1177 PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			

W.S.L. (LK)										94431 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
LIGHTNING OIL COMPANY										500600													
CUTLASS EAST										WELL #:		1A		RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH		9902 PERF. 9094 - 9114			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-					-0-			

WARD BOX (OLMOS) OXSON CO. I.T. PRYOR - WARD BOX				95148 500 630596	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
				WELL #: 1	RRCID -> 142612	COMPL. DATE 06/26/1992	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2660	-	2661						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				95314 500 781915	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
				WELL #: 5	RRCID -> 092093	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10218	-	10326						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #: 6	RRCID -> 106671	COMPL. DATE 05/31/1983	TOTAL DEPTH 10724	PERF.10231	-	10395						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #: 7	RRCID -> 135425	COMPL. DATE 06/09/1990	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10273	-	10364						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #: 9	RRCID -> 144748	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10272	-	10376						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #: 14	RRCID -> 221318	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10310	-	10340						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS)															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															NON-ASSOCIATED																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A															WELL #: 11															RRCID -> 221403															COMPL. DATE 09/22/2006															TOTAL DEPTH 10880															PERF.10283 - 10356																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	150	2	N	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	632	2	N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485														
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	701	2	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	370	2	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
BONFIRE OPERATING LLC 082443 WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350														
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	1			N	-0-		-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	1			N	-0-		-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	1			N	-0-		-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-		-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-		-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-		-0-
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980														
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	1			N	-0-		-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	1			N	-0-		-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	1			N	-0-		-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-		-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-		-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE, PHILLIP				97474 500 653223	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
				WELL #: 1	RRCID -> 000376	COMPL. DATE 10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13540	- 14940							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-		361 3			N	-0-					-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-		940 3			N	-0-					-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-		684 3			N	-0-					-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-		542 3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLS MINERAL TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 063679	COMPL. DATE 06/24/1975	TOTAL DEPTH	15600	PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLS				WELL #: 1	RRCID -> 068565	COMPL. DATE 10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053	- 15465							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLS -18-				WELL #: 1	RRCID -> 074328	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 079224	COMPL. DATE 03/14/1989	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13903	- 15056							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 4	RRCID -> 079446	COMPL. DATE 11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807	- 14724							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAKENEY-KRUEGER -B-				WELL #: 2	RRCID -> 080122	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 3788	- 4049							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223														
ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL	DEPTH 14862	PERF.13285	-	14664					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL	DEPTH 14934	PERF.13516	-	14616					
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-	
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-	
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-	
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL	DEPTH 14600	PERF.13191	-	14600					
11	3000	N	7085	-0-	4085	4085	7085	3			N	-0-					-0-	
12	3100	N	11400	-0-	8300	12385	11400	3			N	-0-					-0-	
01	3100	N	13805	-0-	10705	23090	13805	3			N	-0-					-0-	
02	2800	N	1099	-0-	-1701	21389	1099	3			N	-0-					-0-	
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	19219					N	NO RPT					-0-	
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	17119					N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL	DEPTH 14668	PERF.14503	-	16899					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL	DEPTH 14300	PERF.12992	-	14152					
11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			N	-0-					-0-	
12	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	3			N	-0-					-0-	
01	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	3			N	-0-					-0-	
02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-	
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL	DEPTH 15150	PERF.13772	-	14748					
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-	
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3			N	-0-					-0-	
01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-	
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-	
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL	DEPTH 14790	PERF.13200	-	14651					
11	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-	
12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-	
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-	
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750					
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720					
11		880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3					-0-
12		1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3					-0-
01		1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3					-0-
02		486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3					-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002					
11		68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3					-0-
12		348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3					-0-
01		884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3					-0-
02		6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3					-0-
03		186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-							-0-
04		330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-							-0-
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963					
11		5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3					-0-
12		11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	3					-0-
01		3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3					-0-
02		2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3					-0-
03		3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-							-0-
04		3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-							-0-
ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316					
11		3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3					-0-
12		10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	3					-0-
01		5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3					-0-
02		1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3					-0-
03		4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-							-0-
04		4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-							-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592					
11		2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3					-0-
12		9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3					-0-
01		3100	N	5891	-0-	2791	2791	5891	3					-0-
02		2800	N	1232	-0-	-1568	1223	1232	3					-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	1223							-0-
04		900	X	NO RPT	-0-	-900	323							-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223															
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11		RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959									
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 16		RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092									
11		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE		WELL #: 408		RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166									
11		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
12		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
01		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
02		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-
04		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLS "36"		WELL #: 2		RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985									
11		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
12		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
01		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
02		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
03		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
04		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-
SHEER ENERGY, LLC		772753															
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)			//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
SHEER ENERGY, LLC			//CONT.//		772753													
MILLS MINERAL TRUST "B"			WELL #:		1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996	- 14797				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THREE FORKS RESOURCES, LLC					857666													
EXXON MILLS -39-					WELL #:		1	RRCID -> 075468		COMPL. DATE		01/01/1978	TOTAL DEPTH	15383	PERF.	N/A		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILL O. (STRAWN)					97474 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
PERDIDO ENERGY, LLC					653223													
MOBIL MILLS "40"					WELL #:		1	RRCID -> 165374		COMPL. DATE		08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095	- 12157		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP					WELL #:		2	RRCID -> 184946		COMPL. DATE		07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936	- 11996		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE					WELL #:		308	RRCID -> 220005		COMPL. DATE		12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544	- 11672		
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
12	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP					WELL #:		14	RRCID -> 228674		COMPL. DATE		11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680	- 11832		
11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) PERDIDO ENERGY, LLC MILLS "15"				97474 700 653223	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
				WELL #: 2	RRCID -> 208280	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 2840	-	3537
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
MILLS "18"				WELL #: 3	RRCID -> 210843	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 3531	PERF. 2774	-	3324
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
KINCAID				WELL #: 1011	RRCID -> 212069	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4521	PERF. 3650	-	3660
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
MILLS "15"				WELL #: 3	RRCID -> 212887	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3213	-	3231
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
ARLEDGE				WELL #: 608	RRCID -> 230061	COMPL. DATE 11/09/2006	TOTAL DEPTH 10152	PERF. 3604	-	3630
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
MILLS 16				WELL #: 2	RRCID -> 243037	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 11128	PERF. 3166	-	3198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 7	RRCID -> 269300	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 15853	PERF. 3260	-	4568
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WILL O. (WOLFCAMP)			//CONT.//			97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
WOLFCAMP ENERGY, LLC						935660													
MILLS			WELL #:			218		RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2778 - 2808					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KINCAID			WELL #:			3012		RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3345 - 3401					
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-					-0-	
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-					-0-	
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-		310	2			N	-0-					-0-	
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-					-0-	
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-		732	2			N	-0-					-0-	
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-		365	2			N	-0-					-0-	
COLE			WELL #:			1358		RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 3495 - 3764					
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-		167	2			N	-0-					-0-	
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-		2102	2			N	-0-					-0-	
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		1700	2			N	-0-					-0-	
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-		686	2			N	-0-					-0-	
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-		603	2			N	-0-					-0-	
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-		1841	2			N	-0-					-0-	
KINCAID A			WELL #:			7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4600					
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-					-0-	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
02	14	N	10	-0-	-4	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
KINCAID A			WELL #:			2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 3905 - 4106					
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-					-0-	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
02	14	N	10	-0-	-4	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)			97476 600			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
WOLFCAMP ENERGY, LLC			935660																
KINCAID			WELL #:			1012		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797		PERF. 3275 - 3326					
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-					-0-	
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	2			N	-0-					-0-	
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	2			N	-0-					-0-	
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-		130	2			N	-0-					-0-	
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-		905	2			N	-0-					-0-	
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-					-0-	

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.// 97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660												
KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
LA RONYA OIL & GAS		487108												
BUCHANAN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO)		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910						
11	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702						
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936						
11	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		59 T	RRCID ->	100551	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	2923	PERF.	2752 - 2783	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		79 T	RRCID ->	102559	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2765 - 2788	
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		93 T	RRCID ->	102696	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2920 - 2942	
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		141 C	RRCID ->	106224	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2750 - 2760	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 T	RRCID ->	106225	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 2866	
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24	1		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	110834	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2595 - 2599	
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	113235	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2592 - 2596	
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		143	RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2944 -	2952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		45	RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2868 -	2891	
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		200	RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2619 -	2625	
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16	1		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898 -	2904	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598 -	2606	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO-OIL)		//CONT.//		98075 210	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2637 -	2652	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 215 546675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
WELL #: 175 T			RRCID -> 106222		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2825 - 2831							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 220 546675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
WELL #: 177 T			RRCID -> 106228		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2864 - 2872							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 250 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
WELL #: 3 T			RRCID -> 094152		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2704 - 2734							
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2962 - 2972					
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2993 - 3000					
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 2902 - 2914					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1	N	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1	N	-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1	N	-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 1	N	-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 1	N	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810	
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 1	N	-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1	N	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1	N	-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25 1	N	-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1	N	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17 1	N	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17 1	N	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21 1	N	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	21 1	N	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19 1	N	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21 1	N	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23 1	N	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 1	N	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 1	N	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25 1	N	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)														CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.																	
PRYOR RANCH																	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3010 PERF.		2814 -		2819			
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3010 PERF.		2814 -		2819			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3499 PERF.		3138 -		3144			
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3499 PERF.		3138 -		3144			
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1				N	-0-				-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1				N	-0-				-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1				N	-0-				-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	1				N	-0-				-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1				N	-0-				-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1				N	-0-				-0-
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3109 PERF.		2778 -		2786			
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3109 PERF.		2778 -		2786			
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	1				N	-0-				-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1				N	-0-				-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1				N	-0-				-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1				N	-0-				-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1				N	-0-				-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1				N	-0-				-0-
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3163 PERF.		2982 -		2994			
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3163 PERF.		2982 -		2994			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2780 PERF.		2400 -		2408			
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2780 PERF.		2400 -		2408			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3090 PERF.		2897 -		2905			
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3090 PERF.		2897 -		2905			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)				98075 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH				WELL #:	40	RRCID ->	116801	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2562 -	2568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	1			N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	1			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	1			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-		21	1			N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	1			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2592 -	2622	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2574 -	2579	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	184	RRCID ->	130997	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	2807	PERF.	2576 -	2580	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)				98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH				WELL #:	7 T	RRCID ->	094673	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2709 -	2721	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)				98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH				WELL #:	153 T	RRCID ->	106205	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2812 -	2820	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-		19	1			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	1			N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	1			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-		19	1			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	1			N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)				98075 281	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH				WELL #:	19 C	RRCID ->	094318	COMPL. DATE	08/04/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2828 -	2840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)				98075 283	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH				WELL #:	182	RRCID ->	117715	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2888 -	2898		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (ELAINE)				98075 300	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH				WELL #:	4 T	RRCID ->	100437	COMPL. DATE	04/23/1982	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	3030 -	3042		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	141 T	RRCID ->	106223	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2818 -	2826		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	100	RRCID ->	122107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2735 -	2746		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (ESCONDIDO)				98075 350	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675												
PRYOR RANCH				WELL #:	2 C	RRCID ->	121757	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	1971 -	1978		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)				//CONT.//		98075 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH				WELL #:		62	RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 1930 - 1944			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 N	22	-0-	-8	-0-			22 1			N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-			16 1			N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-			23 1			N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-			24 1			N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-			22 1			N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-			18 1			N	-0-			-0-
WINN-DULCE (OLMOS)						98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.						546675										
PRYOR RANCH "A"				WELL #:		26	RRCID -> 087874		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2130 - 2142			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		3 C	RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		32 C	RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2557 - 2562			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		20 C	RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH				WELL #:		17 C	RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		9 C	RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2522	-	2540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		11 C	RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2496	-	2512		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		15 C	RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2620	-	2626		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		29 C	RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2510	-	2520		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		30 C	RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2301	-	2305		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		57 C	RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2550	-	2562		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		61 C	RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2510	-	2520		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH			WELL #:		59 C	RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2384 -	2400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		43 C	RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2550 -	2557
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		65	RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2613 -	2617
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		79 C	RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2510 -	2516
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		93 C	RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2499 -	2509
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		77 C	RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2450 -	2462
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		129	RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2604 -	2607
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 -	2559		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 -	2524		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2584 -	2592		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2584 -	2618		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2523 -	2533		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2278 -	2284		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH			WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2530)			98075 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.			546675													
PRYOR RANCH			WELL #: 153 C		RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2530 - 2535					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2600)			98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.			546675													
PRYOR RANCH			WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2600 - 2607					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)			98075 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 7 C	RRCID -> 094674	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2564 - 2576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 127	RRCID -> 126716	COMPL. DATE 12/16/1988	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2557 - 2563	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WISHBONE (HOUSE 3)			98270 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4T	RRCID -> 207366	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 13026	PERF.12788 - 12820	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)			98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 5	RRCID -> 208364	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 14790	PERF.12200 - 12444	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4C	RRCID -> 214307	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 13026	PERF.12206 - 12230	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 1)			98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
LINDHOLM FEE			WELL #: 1	RRCID -> 215022	COMPL. DATE 10/09/2005	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12126 - 12146	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1946

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)				98271 219	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 215680	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12156	- 12206					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 3)				98271 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 10	RRCID -> 215494	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12310	- 12340					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WISHBONE, WEST (HOUSE 1)				98273 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 1	RRCID -> 225154	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 14475	PERF.12310	- 12324					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 3	RRCID -> 251859	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 14574	PERF.12484	- 12510					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-